

# ABENGOA



Evolución de los Negocios. Resultados Primer Semestre 2010

Soluciones Innovadoras para el Desarrollo Sostenible

# Índice

1. Nuestro Compromiso
2. Descripción General de las Actividades
3. Cuenta de Resultados y Estado de Situación Financiera
4. Evolución de los Negocios. Principales Magnitudes
5. Principales Novedades por Grupos de Negocio
6. Hechos Relevantes y Otras Comunicaciones
7. Evolución Bursátil

**1**

**Nuestro Compromiso**

En Abengoa creemos que el mundo necesita **Soluciones** que permitan hacer nuestro desarrollo más sostenible. Los científicos nos dicen que el **Cambio Climático** es una realidad y desde Abengoa creemos que es el momento de buscar y poner en práctica soluciones.

Abengoa decidió hace más de diez años enfocar su crecimiento en la creación de nuevas tecnologías que contribuyan al **Desarrollo Sostenible**:

- Generando **Energía** a partir de recursos renovables.
- Reciclando **Residuos** Industriales y generando y gestionando **Agua**.
- Creando **Infraestructuras** que eviten nuevas inversiones en activos que generen emisiones.
- Creando **Sistemas de Información** que ayuden a gestionar más eficientemente las infraestructuras existentes.
- Creando **Nuevos Horizontes** de desarrollo e innovación.

Para ello invertimos en Investigación, Desarrollo e Innovación, **I+D+i**, expandimos de manera **Global** las tecnologías con mayor potencial y atraemos y desarrollamos el **Talento** necesario.

Asimismo, dedicamos a través de la **Fundación Focus-Abengoa** recursos humanos y económicos a promover políticas de acción social que contribuyen al progreso social y humano.

Haciendo esto creamos **Valor a Largo Plazo** para nuestros accionistas, contribuimos al crecimiento de las sociedades donde desarrollamos nuestras actividades y ayudamos a hacer del mundo un lugar mejor y más sostenible para las generaciones futuras.

## 2

## Descripción General de las Actividades

Abengoa es una empresa tecnológica que aplica soluciones innovadoras para el desarrollo sostenible en los sectores de infraestructuras, medioambiente y energía, aportando valor a largo plazo a sus accionistas desde una gestión caracterizada por el fomento del espíritu emprendedor, la responsabilidad social, la transparencia y el rigor.

Abengoa enfoca su crecimiento a la creación de nuevas tecnologías que contribuyan al desarrollo sostenible:

- generando energía a partir de recursos renovables;
- reciclando residuos industriales, y produciendo y gestionando agua;
- creando infraestructuras respetuosas con el medioambiente que eviten emisiones;
- desarrollando sistemas de información que ayuden a gestionar con más eficiencia las infraestructuras existentes;
- promoviendo nuevos horizontes de desarrollo e innovación.

Y para conseguirlo...

- invierte en investigación, desarrollo e innovación (I+D+i);
- difunde las tecnologías con mayor potencial;
- desarrolla el talento necesario, atrayendo y reteniendo a los mejores recursos humanos; y
- dedica recursos humanos y económicos a promover políticas de acción social que contribuyan al progreso social y humano a través de la Fundación Focus-Abengoa.

Abengoa tiene su sede principal en Sevilla (España) y está presente, a través de sus sociedades filiales y empresas participadas, instalaciones y oficinas, en más de 70 países de todo el mundo donde opera a través de sus cinco grupos de negocio: Solar, Bioenergía, Servicios Medioambientales, Tecnologías de la Información e Ingeniería y Construcción Industrial.



## Grupos de Negocio

### Solar

Abengoa Solar desarrolla y aplica tecnologías de energía solar para luchar contra el cambio climático y asegurar un desarrollo sostenible mediante tecnologías propias, tanto termosolares como fotovoltaicas.

### Bionergía

El grupo de negocio Bioenergía tiene como sociedad cabecera Abengoa Bioenergía y se dedica a la producción y desarrollo de biocarburantes para el transporte, bioetanol y biodiésel entre otros, que utilizan la biomasa (cereales, biomasa celulósica, semillas oleaginosas) como materia prima. Los biocarburantes se usan en la producción de ETBE (aditivo de las gasolinas) o en mezclas directas con gasolina o gasoil. En su calidad de fuentes de energías renovables, los biocarburantes disminuyen las emisiones de CO<sub>2</sub> y contribuyen a la seguridad y diversificación del abastecimiento energético, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles usados en automoción y colaborando en el cumplimiento del Protocolo de Kyoto.

### Servicios Medioambientales

Befesa es una compañía internacional especializada en el reciclaje y la gestión integral de residuos industriales, y en la gestión y generación del agua, teniendo muy presente su responsabilidad social para contribuir a crear un mundo sostenible.

### Tecnologías de la Información

Telvent es la compañía global de soluciones tecnológicas y servicios de información de negocio que contribuye a mejorar la eficiencia y la seguridad de las empresas líderes en todo el mundo. Telvent se dirige a aquellos mercados que son críticos para la sostenibilidad del planeta, entre los que destacan la energía, el transporte, la agricultura y el medioambiente.

### Ingeniería y Construcción Industrial

Abeinsa es un Grupo Industrial y de Tecnología que ofrece soluciones integradas en el ámbito de la Energía, Transporte, Telecomunicaciones, Industria, Servicios y Medioambiente. Estas soluciones, innovadoras y orientadas a la contribución al desarrollo sostenible, permiten crear valor para sus clientes, accionistas y empleados, asegurando su proyección internacional y de futuro y la rentabilidad de sus inversiones.



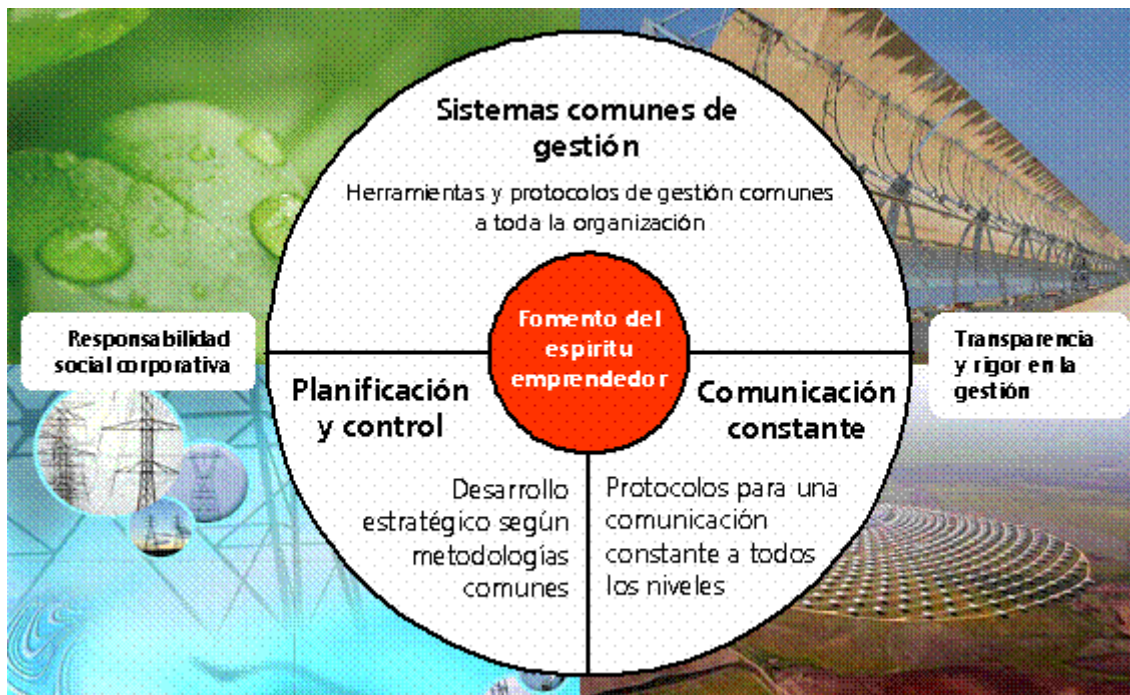
## Nuestro Modelo de Gestión

El crecimiento de Abengoa se fundamenta en cinco ejes estratégicos:

- Creación de nuevos negocios que ayuden a combatir el cambio climático y contribuyan a un desarrollo sostenible.
- Mantenimiento de un equipo humano altamente competitivo.
- Estrategia permanente de creación de valor mediante la generación de nuevas opciones, definiendo los negocios actuales y futuros según un procedimiento estructurado.
- Diversificación geográfica en aquellos mercados con mayor potencial.
- Gran esfuerzo inversor en actividades de investigación, desarrollo e innovación.

Estos ejes están soportados por un modelo de gestión que se caracteriza por tres elementos:

- Responsabilidad social corporativa
- Transparencia y rigor en la gestión
- Fomento del espíritu emprendedor





Como consecuencia de la entrada en vigor de la CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios a partir del ejercicio que inicia el 1 de enero de 2010, Abengoa ha procedido a aplicarla por primera vez con efecto a dicha fecha.

Esta interpretación afecta al tratamiento contable de los acuerdos de concesión de servicios en los que el concedente a) regula los servicios a los que el concesionario debe destinar la infraestructura, a quién debe prestar el servicio y a qué precio y b) controla cualquier participación residual significativa en la infraestructura al término de la vigencia del acuerdo. En este marco de referencia contable, las infraestructuras objeto del acuerdo de concesión de servicios se reconocerán en función de la contraprestación recibida o a recibir por el operador.

En base al análisis realizado de dicha interpretación, se han identificado determinados activos del balance consolidado de la sociedad dominante relacionados con la actividad de líneas de transmisión eléctrica, desalación y generación eléctrica como activos sujetos a las consideraciones especiales del reconocimiento contable según la CINIIF 12, por entender que se tratan, en su sustancia económica, de activos sometidos a los condicionamientos asimilables a los de una concesión de servicios durante un período determinado y respecto los cuales la sociedad mantiene los suficientes elementos de riesgo como para poder considerar la infraestructura objeto del acuerdo como un activo intangible, sujeto a las disposiciones de la NIC 38 y amortizable de acuerdo con el período previsto de duración de la concesión.

En base a lo anterior, y de conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIC 8, se ha procedido a reexpresar la información de 2009, en cuya formulación no se había aplicado aún dicha interpretación, para hacerla comparativa con la información del ejercicio 2010. El efecto de dicha reexpresión en la cuenta de resultados de 2009 ha supuesto un impacto positivo en el importe neto de la cifra de negocios, resultado de explotación y resultado atribuido a la sociedad dominante de 227,2 M€, 41,7 M€ y 27,8 M€ respectivamente.

| M€                               | 1S 2010        | 1S 2009        | Var (%)      | 1S 2009 proforma | Var (%)       |
|----------------------------------|----------------|----------------|--------------|------------------|---------------|
| <b>Ventas</b>                    | <b>2.788,6</b> | <b>1.814,1</b> | <b>53,7%</b> | <b>2.041,3</b>   | <b>36,6%</b>  |
| <b>Ebitda</b>                    | <b>420,8</b>   | <b>314,5</b>   | <b>33,8%</b> | <b>356,2</b>     | <b>18,1%</b>  |
| % Ebitda / ventas                | 15,1%          | 17,3%          |              | 17,5%            |               |
| <b>BDI atrib. soc. dominante</b> | <b>100,4</b>   | <b>83,0</b>    | <b>21,0%</b> | <b>110,8</b>     | <b>(9,4%)</b> |

Si se comparan los resultados semestrales de forma homogénea, excluyendo el impacto positivo que tuvo en el primer semestre de 2009 la venta de una participación minoritaria de Telvent, el incremento en la cifra de Ebitda sería del 23,9%.

## Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada

### Cuentas de Resultados Semestrales Consolidadas de Abengoa al 30/06/10 y 30/06/09

- Expresadas en Miles de Euros -

|                                                                               | Nota (1) | 30/06/2010       | 30/06/2009 (2)  |
|-------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------|-----------------|
| Importe neto de la cifra de negocios                                          |          | 2.788.600        | 2.041.285       |
| Variación de existencias de productos terminados y en curso                   |          | 28.970           | 13.773          |
| Otros ingresos de explotación                                                 | 19       | 221.247          | 413.817         |
| Materias primas y materiales para el consumo utilizados                       |          | (1.772.306)      | (1.391.270)     |
| Gastos por prestaciones a los empleados                                       |          | (419.590)        | (354.047)       |
| Amortización y cargos por pérdidas por deterioro del valor                    |          | (147.601)        | (108.325)       |
| Gastos de Investigación y Desarrollo                                          |          | (23.496)         | (16.896)        |
| Otros gastos de explotación                                                   |          | (402.595)        | (350.431)       |
| <b>I. Resultados de Explotación</b>                                           |          | <b>273.229</b>   | <b>247.906</b>  |
| Ingresos financieros                                                          | 20       | 19.393           | 13.579          |
| Gastos financieros                                                            | 20       | (168.225)        | (98.518)        |
| Diferencias de cambio netas                                                   |          | (26.914)         | 16.660          |
| Otros gastos/Ingresos financieros netos                                       | 21       | 67.134           | (28.553)        |
| <b>II. Resultados Financieros</b>                                             |          | <b>(108.612)</b> | <b>(96.832)</b> |
| <b>III. Participación en Beneficio/(Pérdida) de Asociadas</b>                 |          | <b>5.126</b>     | <b>5.984</b>    |
| <b>IV. Resultados Consolidados antes de Impuestos</b>                         |          | <b>169.743</b>   | <b>157.058</b>  |
| Impuesto sobre Beneficios                                                     |          | (33.950)         | (34.394)        |
| <b>V. Resultado Consolidado después de Impuestos</b>                          |          | <b>135.793</b>   | <b>122.664</b>  |
| Resultado atribuido a Socios Externos                                         |          | (35.368)         | (11.871)        |
| <b>VI. Resultado del Período Atribuido a la Soc. Dominante</b>                |          | <b>100.425</b>   | <b>110.793</b>  |
| Número de acciones ordinarias en circulación (miles)                          | 22       | 90.470           | 90.470          |
| <b>VII. Ganancias por acción para el resultado del período (€ por acción)</b> | 22       | <b>1,11</b>      | <b>1,22</b>     |

(1) Las Notas 1 a 27 forman parte integrante de los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2010.

(2) En aplicación por primera vez de la CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios vigente desde el 1 de enero de 2010, se ha procedido a reexpresar los importes correspondientes al ejercicio 2009 de conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIIF 8 a los efectos de poder hacerla comparativa con la información del primer semestre del ejercicio 2010.

Las ventas consolidadas a 30 de junio de 2010 alcanzan los 2.788,6 M€, lo que significa un incremento del 36,6% respecto a los seis primeros meses de 2009. El Ebitda crece un 18,1%, destacando la buena evolución de Bioenergía y Servicios Medioambientales.

El beneficio atribuible a la sociedad dominante durante el primer semestre de 2010 se reduce un 9,4% respecto a la cifra alcanzada en el mismo periodo de 2009, hasta los 100,4 M€.

## Principales Magnitudes por Grupos de Negocio

| Ventas (M€)                                         | 1S 2010        | 1S 2009        | Var (%)     | 1S 2009<br>proforma | Var (%)     |
|-----------------------------------------------------|----------------|----------------|-------------|---------------------|-------------|
| Solar                                               | 116,8          | 46,1           | 153,2       | 96,2                | 21,4        |
| Bioenergía                                          | 573,4          | 390,8          | 46,7        | 390,8               | 46,7        |
| Servicios Medioambientales                          | 421,6          | 317,2          | 32,9        | 317,2               | 32,9        |
| Tecnologías de la Información                       | 345,9          | 361,4          | (4,3)       | 361,4               | (4,3)       |
| Ingeniería y Construcción Industrial <sup>(1)</sup> | 1.330,8        | 698,5          | 90,5        | 875,6               | 52,0        |
| <b>Total</b>                                        | <b>2.788,6</b> | <b>1.814,1</b> | <b>53,7</b> | <b>2.041,3</b>      | <b>36,6</b> |

<sup>(1)</sup> Incluye la actividad corporativa, ajustes de consolidación y eliminaciones en Ingeniería y Construcción Industrial por trabajos internos de proyectos no concesionales

| Ebitda (M€)                                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)     | 1S 2009<br>proforma | Var (%)     |
|-----------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------------|-------------|
| Solar                                               | 45,5         | 6,9          | 561,4       | 34,2                | 33,0        |
| Bioenergía                                          | 55,5         | 30,7         | 81,0        | 30,7                | 81,0        |
| Servicios Medioambientales                          | 63,3         | 47,8         | 32,5        | 47,8                | 32,5        |
| Tecnologías de la Información                       | 66,3         | 68,8         | (3,6)       | 68,8                | (3,6)       |
| Ingeniería y Construcción Industrial <sup>(1)</sup> | 190,2        | 160,3        | 18,6        | 174,7               | 8,8         |
| <b>Total</b>                                        | <b>420,8</b> | <b>314,5</b> | <b>33,8</b> | <b>356,2</b>        | <b>18,1</b> |
| Plusvalía venta acciones Telvent                    |              | 16,5         |             | 16,5                |             |
| <b>Total homogéneo <sup>(2)</sup></b>               | <b>420,8</b> | <b>298,0</b> | <b>41,2</b> | <b>339,7</b>        | <b>23,9</b> |

<sup>(1)</sup> Incluye la actividad corporativa, ajustes de consolidación y eliminaciones en Ingeniería y Construcción Industrial por trabajos internos de proyectos no concesionales.

<sup>(2)</sup> Descontando el efecto derivadas de la venta de una participación minoritaria de Telvent (2009).

| Ebitda / Ventas                                     | 1S 2010      | 1S 2009      | 1S 2009<br>proforma |
|-----------------------------------------------------|--------------|--------------|---------------------|
| Solar                                               | 39,0%        | 14,9%        | 35,6%               |
| Bioenergía                                          | 9,7%         | 7,9%         | 7,9%                |
| Servicios Medioambientales                          | 15,0%        | 15,1%        | 15,1%               |
| Tecnologías de la Información                       | 19,2%        | 19,0%        | 19,0%               |
| Ingeniería y Construcción Industrial <sup>(1)</sup> | 14,3%        | 23,0%        | 20,0%               |
| <b>Total</b>                                        | <b>15,1%</b> | <b>17,3%</b> | <b>17,5%</b>        |
| <b>Total homogéneo <sup>(2)</sup></b>               | <b>15,1%</b> | <b>16,4%</b> | <b>16,6%</b>        |

<sup>(1)</sup> Incluye la actividad corporativa, ajustes de consolidación y eliminaciones en Ingeniería y Construcción Industrial por trabajos internos de proyectos no concesionales.

<sup>(2)</sup> Descontando el efecto derivadas de la venta de una participación minoritaria de Telvent (2009).

## Ventas

| Ventas (M€)                                         | 1S 2010        | 1S 2009        | Var (%)     | 1S 2009<br>proforma | Var (%)     |
|-----------------------------------------------------|----------------|----------------|-------------|---------------------|-------------|
| Solar                                               | 116,8          | 46,1           | 153,2       | 96,2                | 21,4        |
| Bioenergía                                          | 573,4          | 390,8          | 46,7        | 390,8               | 46,7        |
| Servicios Medioambientales                          | 421,6          | 317,2          | 32,9        | 317,2               | 32,9        |
| Tecnologías de la Información                       | 345,9          | 361,4          | (4,3)       | 361,4               | (4,3)       |
| Ingeniería y Construcción Industrial <sup>(1)</sup> | 1.330,8        | 698,5          | 90,5        | 875,6               | 52,0        |
| <b>Total</b>                                        | <b>2.788,6</b> | <b>1.814,1</b> | <b>53,7</b> | <b>2.041,3</b>      | <b>36,6</b> |

<sup>(1)</sup> Incluye la actividad corporativa, ajustes de consolidación y eliminaciones en Ingeniería y Construcción Industrial por trabajos internos de proyectos no concesionales

Las ventas consolidadas de Abengoa a 30 de junio de 2010 alcanzan la cifra de 2.788,6 M€, lo que representa un incremento del 36,6% sobre el mismo periodo del año anterior.

El Grupo de Negocio Solar ha obtenido unas ventas de 116,8 M€ en los seis primeros meses de 2010, frente a los 96,2 M€ registrados en 2009. Bioenergía obtiene unas ventas de 573,4 M€, con un incremento del 46,7% frente a los 390,8 M€ registrados en 2009. Servicios Medioambientales alcanza unas ventas de 421,6 M€ durante el periodo, frente a los 317,2 M€ del mismo periodo del año anterior, registrando un incremento del 32,9%. Tecnologías de la Información obtiene unas ventas de 345,9 M€, frente a los 361,4 M€ de 2009 (4,3% de decremento). Por último, Ingeniería y Construcción Industrial logra unas ventas de 1.330,8 M€, un 52% más frente a los 875,6 M€ de 2009.

## Ebitda

| Ebitda (M€)                                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)     | 1S 2009<br>proforma | Var (%)     |
|-----------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------------|-------------|
| Solar                                               | 45,5         | 6,9          | 561,4       | 34,2                | 33,0        |
| Bioenergía                                          | 55,5         | 30,7         | 81,0        | 30,7                | 81,0        |
| Servicios Medioambientales                          | 63,3         | 47,8         | 32,5        | 47,8                | 32,5        |
| Tecnologías de la Información                       | 66,3         | 68,8         | (3,6)       | 68,8                | (3,6)       |
| Ingeniería y Construcción Industrial <sup>(1)</sup> | 190,2        | 160,3        | 18,6        | 174,7               | 8,8         |
| <b>Total</b>                                        | <b>420,8</b> | <b>314,5</b> | <b>33,8</b> | <b>356,2</b>        | <b>18,1</b> |
| Plusvalía venta acciones Telvent                    |              | 16,5         |             | 16,5                |             |
| <b>Total homogéneo <sup>(2)</sup></b>               | <b>420,8</b> | <b>298,0</b> | <b>41,2</b> | <b>339,7</b>        | <b>23,9</b> |

<sup>(1)</sup> Incluye la actividad corporativa, ajustes de consolidación y eliminaciones en Ingeniería y Construcción Industrial por trabajos internos de proyectos no concesionales.

<sup>(2)</sup> Descontando el efecto derivadas de la venta de una participación minoritaria de Telvent (2009).

La cifra de Ebitda alcanza, a 30 de junio de 2010, los 420,8 M€, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 18,1%.

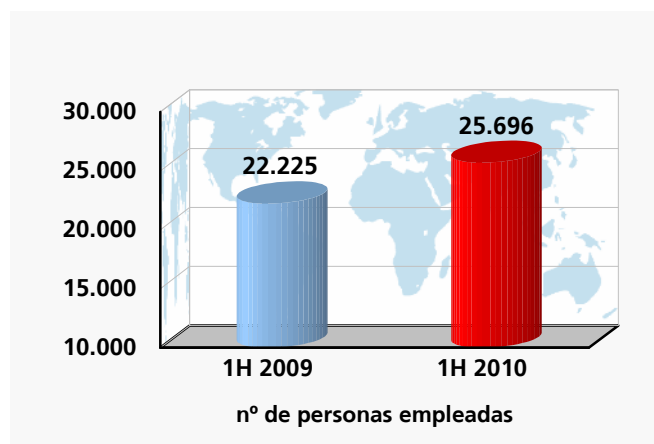
El Grupo de Negocio Solar obtiene en los seis primeros meses de 2010 un Ebitda de 45,5 M€. Bioenergía alcanza un Ebitda de 55,5 M€ en 2010, con un incremento del 81% frente a los 30,7 M€ registrados en 2009. Servicios Medioambientales alcanza un Ebitda de 63,3 M€, frente a los 47,8 M€ del año anterior, registrando un incremento del 32,5%. Tecnologías de la Información obtiene un Ebitda de 66,3 M€, un decremento del 3,6% respecto a los 68,8 M€ de 2009. Finalmente, Ingeniería y Construcción Industrial logra un Ebitda de 190,2 M€, un 8,8% más frente a los 174,7 M€ de 2009.

## Resultado Neto

| M€                            | 1S 2010       | 1S 2009       | Var (%)      | 1S 2009<br>proforma | Var (%)      |
|-------------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------------|--------------|
| <b>BAI</b>                    | <b>169,7</b>  | <b>115,7</b>  | <b>46,7</b>  | <b>157,1</b>        | <b>8,1</b>   |
| <b>Impuesto de Sociedades</b> | <b>(34,0)</b> | <b>(22,0)</b> | <b>54,4</b>  | <b>(34,4)</b>       | <b>(1,3)</b> |
| <b>Socios Externos</b>        | <b>(35,4)</b> | <b>(10,7)</b> | <b>230,5</b> | <b>(11,9)</b>       | <b>198,0</b> |
| <b>BDI</b>                    | <b>100,4</b>  | <b>83,0</b>   | <b>21,0</b>  | <b>110,8</b>        | <b>(9,4)</b> |

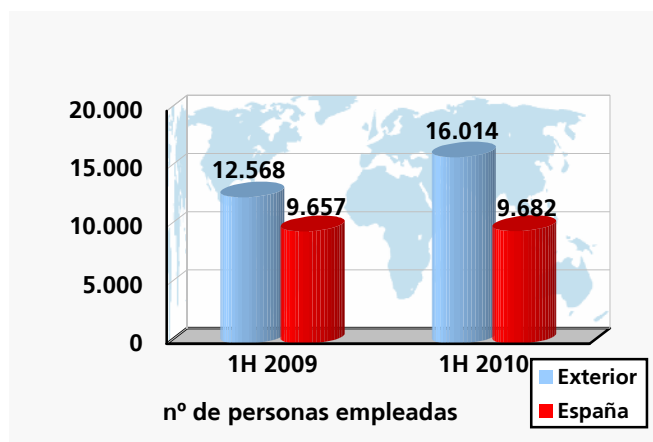
El resultado después de impuestos atribuible a la sociedad dominante ha sido de 100,4 M€, lo que supone una reducción del 9,4% respecto a los 110,8 M€ del ejercicio anterior.

## Evolución de la Plantilla Media



En el primer semestre de 2010, la plantilla media de Abengoa ha aumentado en 3.471 personas, un 15,6%, respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

## Procedencia de la Plantilla



El incremento de la plantilla se debe fundamentalmente a nuevos proyectos en Iberoamérica.



## Estado de Situación Financiera Consolidado

### Estados de Situación Financiera Resumidos Consolidados de Abengoa al 30/06/10 y 31/12/09

- Expresados en Miles de Euros -

| Activo                                                      | Nota (1)     | 30/06/2010        | 31/12/2009 (2)    |
|-------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|-------------------|
| <b>A. Activos No Corrientes</b>                             |              |                   |                   |
| Activos Intangibles                                         |              | 1.963.579         | 1.577.841         |
| Deterioro y amortizaciones                                  |              | (123.177)         | (86.957)          |
| Inmovilizaciones Materiales                                 |              | 2.980.732         | 2.583.581         |
| Deterioro y amortizaciones                                  |              | (815.982)         | (719.382)         |
| <b>I. Activos Intangibles e Inmovilizaciones Materiales</b> | <b>5</b>     | <b>4.005.152</b>  | <b>3.355.083</b>  |
| Activos Intangibles                                         |              | 2.174.461         | 1.597.452         |
| Deterioro y amortizaciones                                  |              | (163.094)         | (134.380)         |
| Inmovilizaciones Materiales                                 |              | 2.940.223         | 2.524.349         |
| Deterioro y amortizaciones                                  |              | (248.504)         | (220.663)         |
| <b>II. Inmovilizaciones en proyectos</b>                    | <b>6</b>     | <b>4.703.086</b>  | <b>3.766.758</b>  |
| <b>III. Inversiones Financieras</b>                         | <b>7 y 8</b> | <b>405.712</b>    | <b>343.262</b>    |
| <b>IV. Activos por impuestos diferidos</b>                  | <b>14</b>    | <b>745.780</b>    | <b>629.043</b>    |
| <b>Total Activos No Corrientes</b>                          |              | <b>9.859.730</b>  | <b>8.094.146</b>  |
| <b>B. Activos No Corrientes mantenidos para la Venta</b>    |              | <b>0</b>          | <b>0</b>          |
| <b>C. Activos Corrientes</b>                                |              |                   |                   |
| <b>I. Existencias</b>                                       | <b>9</b>     | <b>411.127</b>    | <b>345.589</b>    |
| <b>II. Clientes y Otras Cuentas a Cobrar</b>                | <b>10</b>    | <b>2.181.107</b>  | <b>2.002.169</b>  |
| <b>III. Inversiones Financieras</b>                         | <b>7 y 8</b> | <b>405.318</b>    | <b>481.964</b>    |
| <b>IV. Efectivo y Equivalentes al efectivo</b>              |              | <b>2.399.715</b>  | <b>1.546.431</b>  |
| <b>Total Activos Corrientes</b>                             |              | <b>5.397.267</b>  | <b>4.376.153</b>  |
| <b>Total Activo</b>                                         |              | <b>15.256.997</b> | <b>12.470.299</b> |

(1) Las Notas 1 a 27 forman parte integrante de los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2010.

(2) En aplicación por primera vez de la CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios vigente desde el 1 de enero de 2010, se ha procedido a reexpresar los importes correspondientes al ejercicio 2009 de conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIIF 8 a los efectos de poder hacerla comparativa con la información del primer semestre del ejercicio 2010.

El Activo de Abengoa a junio de 2010 asciende a 15.257,0 M€, lo que representa un incremento del 22,3% respecto a diciembre de 2009, cuando la cifra ascendió a 12.470,3 M€.

**Estados de Situación Financiera Resumidos Consolidados de Abengoa al 30/06/10 y 31/12/09**

- Expresados en Miles de Euros -

| Pasivo                                                           | Nota (1) | 30/06/2010 | 31/12/2009 (2) |
|------------------------------------------------------------------|----------|------------|----------------|
| <b>A. Capital y Reservas</b>                                     |          |            |                |
| I. Capital Social                                                | 15       | 22.617     | 22.617         |
| II. Reservas de la Sociedad Dominante                            |          | 322.455    | 292.286        |
| III. Otras Reservas                                              | 16       | (135.877)  | (81.153)       |
| IV. Diferencias de Conversión                                    | 17       | 351.974    | 34.438         |
| V. Ganancias Acumuladas                                          |          | 710.546    | 632.967        |
| <b>B. Socios Externos</b>                                        |          | 481.271    | 370.260        |
| <b>Total Patrimonio Neto</b>                                     |          | 1.752.986  | 1.271.415      |
| <b>C. Pasivos No Corrientes</b>                                  |          |            |                |
| I. Financiación sin Recurso a Largo Plazo                        | 11       | 3.207.256  | 2.748.015      |
| II. Recursos Ajenos                                              | 12       | 4.243.784  | 2.799.203      |
| III. Provisiones para Otros Pasivos y Gastos                     |          | 143.474    | 135.471        |
| IV. Instrumentos Financieros Derivados                           | 8        | 313.417    | 213.101        |
| V. Pasivos por Impuestos Diferidos                               | 14       | 288.260    | 246.725        |
| VI. Obligaciones por Prestaciones al Personal                    |          | 22.651     | 15.225         |
| <b>Total Pasivos No Corrientes</b>                               |          | 8.218.842  | 6.157.740      |
| <b>D. Pasivos Asociados con Activos mantenidos para la Venta</b> |          | 0          | 0              |
| <b>E. Pasivos Corrientes</b>                                     |          |            |                |
| I. Financiación sin Recurso a Corto Plazo                        | 11       | 222.574    | 185.352        |
| II. Recursos Ajenos                                              | 12       | 538.233    | 682.901        |
| III. Proveedores y Otras Cuentas a Pagar                         | 13       | 4.148.116  | 3.775.306      |
| IV. Pasivos por Impuesto Corriente                               |          | 287.526    | 292.829        |
| V. Instrumentos Financieros Derivados                            | 8        | 88.148     | 96.007         |
| VI. Provisiones para Otros Pasivos y Gastos                      |          | 572        | 8.749          |
| <b>Total Pasivos Corrientes</b>                                  |          | 5.285.169  | 5.041.144      |
| <b>Total Pasivo</b>                                              |          | 15.256.997 | 12.470.299     |

(1) Las Notas 1 a 27 forman parte integrante de los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados al 30 de junio de 2010.

(2) En aplicación por primera vez de la CINIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios vigente desde el 1 de enero de 2010, se ha procedido a reexpresar los importes correspondientes al ejercicio 2009 de conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIIF 8 a los efectos de poder hacerla comparativa con la información del primer semestre del ejercicio 2010.

## Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

|                                                                                                     | 30/06/2010         | 30/06/2009 (1)   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|
| <b>Flujos Brutos de Efectivo de Actividades de Explotación de las Unidades de Negocio (Nota 27)</b> | <b>421.328</b>     | <b>399.450</b>   |
| Rtdos. Fros., amortizaciones, impuestos y trabajos realizados para el Inmov.                        | (285.535)          | (276.786)        |
| <b>I. Resultado Consolidado después de impuestos</b>                                                | <b>135.793</b>     | <b>122.664</b>   |
| Ajustes no monetarios:                                                                              |                    |                  |
| Amortizaciones y deterioro de valor                                                                 | 147.601            | 131.779          |
| Beneficio/Pérdida por venta de activo material                                                      | (850)              | -                |
| Beneficio/Pérdida por venta de participaciones                                                      | -                  | (16.542)         |
| Resultado de instrumentos financieros derivados                                                     | (109.620)          | (46.429)         |
| Participación en Beneficio/Pérdida de Asociadas                                                     | (5.126)            | (5.984)          |
| Impuestos                                                                                           | 33.950             | 34.394           |
| Otras partidas no monetarias                                                                        | 13.539             | (39.775)         |
| <b>II. Efectivo generado por las Operaciones</b>                                                    | <b>215.287</b>     | <b>180.107</b>   |
| Existencias                                                                                         | (65.818)           | 1.910            |
| Clientes y otras cuentas a cobrar                                                                   | (130.642)          | 20.378           |
| Proveedores y otras cuentas a pagar                                                                 | 171.610            | (121.855)        |
| Otros activos/pasivos circulantes                                                                   | 108.412            | 73.570           |
| <b>III. Variaciones en el capital circulante</b>                                                    | <b>83.562</b>      | <b>(25.997)</b>  |
| <b>A. Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Explotación</b>                                    | <b>298.849</b>     | <b>154.110</b>   |
| Sociedades del grupo, multigrupo y asociadas                                                        | (1.140)            | (15.014)         |
| Inmovilizaciones materiales                                                                         | (975.657)          | (774.757)        |
| Activos intangibles                                                                                 | (152.060)          | (67.791)         |
| Otros activos                                                                                       | 23.655             | (19.016)         |
| <b>I. Inversiones</b>                                                                               | <b>(1.105.202)</b> | <b>(876.578)</b> |
| Sociedades del grupo, multigrupo y asociadas                                                        | 4.917              | -                |
| Inmovilizaciones materiales                                                                         | 25.002             | -                |
| Activos intangibles                                                                                 | 21.066             | 13.061           |
| Otros activos                                                                                       | 26.012             | 9.836            |
| Efecto Variación Perímetro                                                                          | 55.495             | 53.528           |
| <b>II. Desinversiones</b>                                                                           | <b>132.492</b>     | <b>76.425</b>    |
| <b>B. Flujos Netos de Efectivo de Actividades de Inversión</b>                                      | <b>(972.710)</b>   | <b>(800.153)</b> |
| Ingresos por recursos ajenos                                                                        | 1.938.824          | 332.697          |
| Reembolso de recursos ajenos                                                                        | (409.843)          | (64.038)         |
| Dividendos pagados                                                                                  | -                  | -                |
| Otras actividades de financiación                                                                   | (1.836)            | 24.247           |
| <b>C. Flujos netos de efectivo de actividades de financiación</b>                                   | <b>1.527.145</b>   | <b>292.906</b>   |
| <b>Aumento/Disminución Neta del Efectivo y Equivalentes</b>                                         | <b>853.284</b>     | <b>(353.137)</b> |
| Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio                                                    | 1.546.431          | 1.333.748        |
| Efectivo o equivalente al comienzo/cierre del ejercicio actividades interrumpidas                   | -                  | 64.916           |
| <b>Efectivo Bancario al Cierre del Periodo</b>                                                      | <b>2.399.715</b>   | <b>1.045.527</b> |

(1) En aplicación por primera vez de la CINIIF 12 sobre Acuerdos de Concesión de Servicios vigente desde el 1 de enero de 2010, se ha procedido a reexpresar los importes correspondientes establecidos en la NIIF 8 a los efectos de poder hacerla comparativa con la información del primer semestre del ejercicio 2010.

## Composición de la Deuda Neta

| Composición de la Deuda Neta (M€)                         | 1S 2010          | 1T 2010          | 2009             | 1S 2009          |
|-----------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Deuda Neta Corporativa (excluida financiación S/R)</b> |                  |                  |                  |                  |
| Préstamos con entidades de crédito a c/p y l/p            | (3.227,9)        | (2.794,4)        | (2.709,9)        | (2.608,0)        |
| Bonos a c/p y l/p                                         | (1.238,8)        | (1.264,0)        | (506,0)          | 0,0              |
| Leasing y otros ajustes                                   | (74,3)           | (89,0)           | (69,7)           | (56,6)           |
| Inversiones financieras                                   | 405,3            | 502,1            | 482,0            | 474,7            |
| Efectivo y equivalentes al efectivo                       | 2.399,7          | 1.901,7          | 1.546,4          | 1.045,5          |
| <b>Total Deuda Neta Corporativa</b>                       | <b>(1.736,0)</b> | <b>(1.743,5)</b> | <b>(1.257,2)</b> | <b>(1.144,4)</b> |
| Ebitda Corporativo (con recurso)                          | 649,7            | 660,4            | 633,5            | 450,0            |
| Gasto en I+D                                              | 57,8             | 49,9             | 51,1             | 16,9             |
| <b>Ebitda Corporativo sin gasto en I+D</b>                | <b>707,4</b>     | <b>710,3</b>     | <b>684,7</b>     | <b>466,9</b>     |
| <b>Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo</b>        | <b>2,45 x</b>    | <b>2,45 x</b>    | <b>1,84 x</b>    | <b>2,45 x</b>    |
| <b>Financiación S/R</b>                                   |                  |                  |                  |                  |
| Financiación sin recurso a l/p                            | (3.207,3)        | (2.963,9)        | (2.748,0)        | (2.319,4)        |
| Financiación sin recurso a c/p                            | (222,6)          | (195,0)          | (185,4)          | (296,8)          |
| <b>Total Financiación S/R</b>                             | <b>(3.429,8)</b> | <b>(3.158,9)</b> | <b>(2.933,4)</b> | <b>(2.616,2)</b> |
| <b>Total Deuda Neta</b>                                   | <b>(5.165,8)</b> | <b>(4.902,4)</b> | <b>(4.190,5)</b> | <b>(3.760,6)</b> |
| <b>Ebitda total</b>                                       | <b>897,2</b>     | <b>843,4</b>     | <b>750,4</b>     | <b>578,0</b>     |
| <b>Deuda Neta / Ebitda (total)</b>                        | <b>5,76 x</b>    | <b>5,81 x</b>    | <b>5,58 x</b>    | <b>6,51 x</b>    |
| Deuda Neta preoperacional <sup>(1)</sup>                  | (2.517,2)        | (2.530,7)        | (2.372,9)        | (1.923,0)        |
| Total Deuda Neta ajustada por la DN preoperacional        | (2.648,6)        | (2.371,7)        | (1.817,7)        | (1.837,6)        |
| <b>Deuda Neta ajustada / Ebitda</b>                       | <b>2,95 x</b>    | <b>2,81 x</b>    | <b>2,42 x</b>    | <b>3,18 x</b>    |

<sup>(1)</sup> Total Deuda Neta en los proyectos en construcción.



## Solar

El Grupo de Negocio Solar ha alcanzado los siguientes resultados en los seis primeros meses de 2010:

| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009     | Var (%)       | 1S 2009<br>proforma | Var (%)      |
|----------------------------|--------------|-------------|---------------|---------------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>116,8</b> | <b>46,1</b> | <b>153,2%</b> | <b>96,2</b>         | <b>21,4%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>45,5</b>  | <b>6,9</b>  | <b>561,4%</b> | <b>34,2</b>         | <b>33,0%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 39,0%        | 14,9%       |               | 35,6%               |              |

Abengoa Solar cuenta con una cartera total de 3.717 MW, incluyendo:

- 143 MW en operación;
- 1.260 MW en construcción (incluida Solnova 4, que ya ha superado las pruebas de puesta en marcha) y pre-construcción; y
- 2.314 MW en promoción avanzada.

| Termosolar MW <sup>(2)</sup> | Operación  | Construcción | Pre-Costrucción <sup>(1)</sup> | Promoción    | Total        |
|------------------------------|------------|--------------|--------------------------------|--------------|--------------|
| <b>España</b>                | <b>143</b> | <b>200</b>   | <b>350</b>                     | <b>1.309</b> | <b>2.002</b> |
| <b>USA</b>                   | -          | -            | <b>560</b>                     | <b>280</b>   | <b>840</b>   |
| <b>Resto del Mundo</b>       | -          | <b>150</b>   | -                              | <b>725</b>   | <b>875</b>   |

<sup>(1)</sup> La sociedad considera plantas en fase de "pre-construcción" cuando además de haberse obtenido derechos de superficie para el uso de los terrenos y los permisos, autorizaciones y licencias principales que sean de aplicación, la planta cumple los requisitos que, en función de la jurisdicción, dan derecho a percibir unos determinados ingresos (inscripción del proyecto en el Registro de Pre asignación conforme a lo establecido en el RDL 6/2009 en el caso de España, o de suscripción de un contrato de compraventa de energía ("Power Purchase Agreement") con las compañías eléctricas locales, en el caso de EEUU).

<sup>(2)</sup> MW no ajustados por participación.

En cuanto a la actividad de I+D, Abengoa Solar cuenta con 90 personas dedicadas en exclusiva a tareas de investigación y desarrollo y con un programa de inversión muy ambicioso.

Abengoa Solar ha invertido 132 M€ en I+D, incluyendo proyectos en Europa y EEUU en colaboración con las instituciones y universidades líderes en energía solar.

## Bioenergía

Las ventas de Abengoa Bioenergía han sido de 573,4 M€ frente a los 390,8 M€ de 2009, produciéndose un incremento significativo del 46,7% gracias al aumento del volumen de venta de etanol en Estados Unidos y Europa.

| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)      |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>573,4</b> | <b>390,8</b> | <b>46,7%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>55,5</b>  | <b>30,7</b>  | <b>81,0%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 9,7%         | 7,9%         |              |

En concreto, en Europa, se debe al consolidar ahora al 100% la planta de Salamanca (mientras que el año pasado sólo integraba el 50% de su capacidad). Por su parte, en Estados Unidos, el incremento de capacidad se debe a la entrada en producción de las plantas de Indiana e Illinois.

El Ebitda experimenta un incremento del 81% respecto al ejercicio anterior, pasando de 30,7 M€ en 2009 a los 55,5 M€ actuales. La mejora se obtiene gracias al incremento de ventas y mejora de márgenes en Estados Unidos y Europa.

El volumen de ventas de etanol acumulado en junio de 2010 ha sido de 414,8 MI en Europa, 593,6 MI (156,8 Mgal) en Estados Unidos y 36,3 MI en Brasil. En el mismo periodo de 2009, se vendieron 256,7 MI en Europa, 329,7 MI (87,1 Mgal) en Estados Unidos y 52,9 MI en Brasil. Además, en Brasil se han vendido 45,8 Mt de azúcar frente a las 44,6 Mt vendidas en 2009.

El incremento en Europa en este semestre se debe fundamentalmente a considerar la producción de la planta de Salamanca (España) al 100% y no al 50%, tras su adquisición en el cuarto trimestre de 2009. En USA el incremento se debe fundamentalmente a la entrada en producción de las plantas de Indiana e Illinois, que estaban en construcción en el mismo periodo de 2009.

- En Europa, el precio del etanol ha experimentado en 2010 un incremento con respecto a los precios del ejercicio 2009, obteniéndose unos precios CIF medios acumulados a la fecha de 0,535 €/l (frente a los 0,523 €/l en 2009). Por su parte, el precio del grano ha disminuido hasta 149,7 €/t en 2010 (154,1 €/t en 2009). Junto a esto, los precios del gas natural también sufren un ligero incremento desde 23,4 €/Mwh en 2009 a 23,6 €/Mwh en 2010.
- En Estados Unidos, el precio del etanol ha resultado inferior, 1,54 \$/gal frente a 1,71 \$/gal del 2009, el precio del grano también ha disminuido a 3,6 \$/bu de los 4,0 \$/bu de 2009. Por su parte, el gas natural es ligeramente superior desde los 4,5 \$/mmbtu en 2009 a 5,4 \$/mmbtu en 2010.
- En Brasil, los precios del azúcar aumentan de 666 R\$/t en 2009 a 806,3 R\$/t en 2010 y lo mismo ocurre con el etanol de 0,674 R\$/l en 2009 a 0,843 R\$/l en 2010.

## Servicios Medioambientales

En el primer semestre de 2010 las ventas de Befesa han experimentado un incremento con respecto al ejercicio anterior de 104,4 M€, lo que supone un incremento del 32,9%. Ello se debe fundamentalmente al aumento en el volumen de residuos tratados por el grupo.

| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)      |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>421,6</b> | <b>317,2</b> | <b>32,9%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>63,3</b>  | <b>47,8</b>  | <b>32,5%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 15,0%        | 15,1%        |              |

Con respecto al Ebitda, se ha producido un incremento respecto al primer semestre de 2009 de 15,5 M€, suponiendo una mejora del 32,5% respecto al ejercicio anterior. Destacar que el ratio Ebitda/Ventas se ha mantenido en niveles del 15%.

A continuación, se analizan los resultados en los dos segmentos de negocio en los que se divide la actividad de Befesa: Reciclaje de Residuos Industriales y Agua:

## Reciclaje de Residuos Industriales

En este contexto de recuperación, los resultados del segmento de reciclaje de residuos industriales han sido los siguientes:

| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)      |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>295,8</b> | <b>196,3</b> | <b>50,7%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>50,7</b>  | <b>35,5</b>  | <b>42,6%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 17,1%        | 18,1%        |              |

En el primer semestre de 2010 las ventas del segmento de reciclaje de residuos industriales han experimentado un incremento con respecto al ejercicio anterior de 99,5 M€, lo que supone un incremento del 50,7%.

Con respecto al Ebitda, se ha producido un incremento respecto al primer semestre de 2009 de 15,2 M€, suponiendo una mejora del 42,6% respecto al ejercicio anterior. El ratio Ebitda/Ventas se ha mantenido en niveles similares a los del mismo periodo de 2009, alcanzando el 17,1%.

## Agua: EPC y concesiones

Los resultados del segmento de **Agua**: han sido los que se muestran en la tabla adjunta:



| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)      |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>125,9</b> | <b>120,9</b> | <b>4,1%</b>  |
| <b>Ebitda</b>              | <b>13,7</b>  | <b>12,3</b>  | <b>11,7%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 10,9%        | 10,1%        |              |

En el primer semestre de 2010 las ventas del segmento de Agua han experimentado un incremento del 4,1% respecto al ejercicio anterior, debido fundamentalmente a las mayores ventas de agua procedentes de desaladoras en explotación.

Con respecto al Ebitda, se ha producido un incremento respecto al primer semestre de 2009 del 11,7%, alcanzando el ratio Ebitda/Ventas el 10,9% frente al 10,1% del mismo periodo de 2009.

Los objetivos para el año permanecen siendo los mismos, contando la compañía con una sólida cartera de proyectos que asegura la ejecución.

## Tecnologías de la Información

La cifra de negocios durante los primeros seis meses de 2010 ha sido de 345,9 M€, un 1,2% superior a la cifra alcanzada durante el mismo periodo de 2009, sin tener en cuenta la contribución en ese período del negocio de «outsourcing», que fue vendido el pasado mes de enero.

| M€                         | 1S 2010      | 1S 2009      | Var (%)       |
|----------------------------|--------------|--------------|---------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>345,9</b> | <b>361,4</b> | <b>(4,3%)</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>66,3</b>  | <b>68,8</b>  | <b>(3,6%)</b> |
| Ebitda / Ventas            | 19,2%        | 19,0%        |               |

Los seis primeros meses del año arrojan resultados positivos, y ello a pesar de la incertidumbre económica en Europa. El nivel de actividad ha crecido de manera orgánica en todos los segmentos de negocio salvo Transporte, que aún se ve afectado por las limitaciones de gasto público en todo el mundo.

Una vez más, se han registrado unas cifras muy positivas en cuanto a nueva contratación. De especial relevancia han sido los nuevos contratos firmados con Vattenfall, Departamento de Transporte de Nueva York y Maharashtra India, por ejemplo.

Es importante destacar que durante el primer semestre del año también se han firmado nuevos mecanismos de financiación que proporcionan a la organización una flexibilidad importante a la hora de refinanciar las operaciones. De este modo, se ha conseguido refinanciar la deuda a largo plazo y mejorar la financiación del circulante con un crédito sindicado por importe de 170 M€. Asimismo, a principios de abril, se ha cerrado la emisión y colocación de bonos convertibles por valor de

200 M\$ entre inversores institucionales y cualificados, lo que demuestra la visibilidad que Telvent tiene dentro de los mercados de capital.

Con respecto a la información por segmentos y geografías cabe destacar lo siguiente:

- **Energía** se consolida como el segmento que mayor peso ha tenido durante la primera mitad del año, representando aproximadamente un 34% del negocio global, estableciendo las bases de un 2010 esperado muy positivo. Se mantiene el crecimiento orgánico de doble dígito durante el primer semestre, tanto en el área de Smart Grid como Oli & Gas, impulsadas por su buen comportamiento en Europa, Latinoamérica y Norteamérica.
- **Transporte**, que se posiciona como el segundo segmento que más contribuye al negocio global, ha supuesto aproximadamente un 25% de la actividad durante el primer semestre de 2010. La actividad en este segmento acusa las dificultades experimentadas por la industria de tráfico y transporte a nivel mundial, aunque se observan síntomas de recuperación; así, el segundo trimestre ha sido más positivo que los tres primeros meses del año.
- **Medio Ambiente** ha visto materializarse buenas oportunidades y las previsiones son realmente positivas. Las ventas han crecido ligeramente durante la primera mitad del año, aunque la contratación lo ha hecho a cifras de doble dígito, lo que permite afrontar con seguridad el resto del año. Las soluciones de observación y predicción meteorológica mantienen tasas de retención de suscriptores cercanas al 90%.
- **Agricultura** se ha comportado dentro de lo esperado, con unas ventas superior en un 2% a las registradas en el mismo periodo del ejercicio anterior. La tasa de retención de suscriptores se mantiene por encima del 88%, demostrando la extraordinaria fortaleza de este segmento.
- **Global Services** mantiene sus niveles de crecimiento orgánico y, lo que es más importante, se están identificando oportunidades de diversificación geográfica para este segmento, saliendo al exterior, gracias a la relación con uno de sus principales clientes.

## Ingeniería y Construcción Industrial

Las Ventas de Ingeniería y Construcción Industrial en los seis primeros meses de 2010 aumentaron con respecto al ejercicio anterior en un 52%, alcanzando una cifra de 1.330,8 M€. El Ebitda se ha incrementado en relación al ejercicio anterior un 8,8%, pasando de 174,7 M€ en 2009 a 190,2 M€ en 2010.

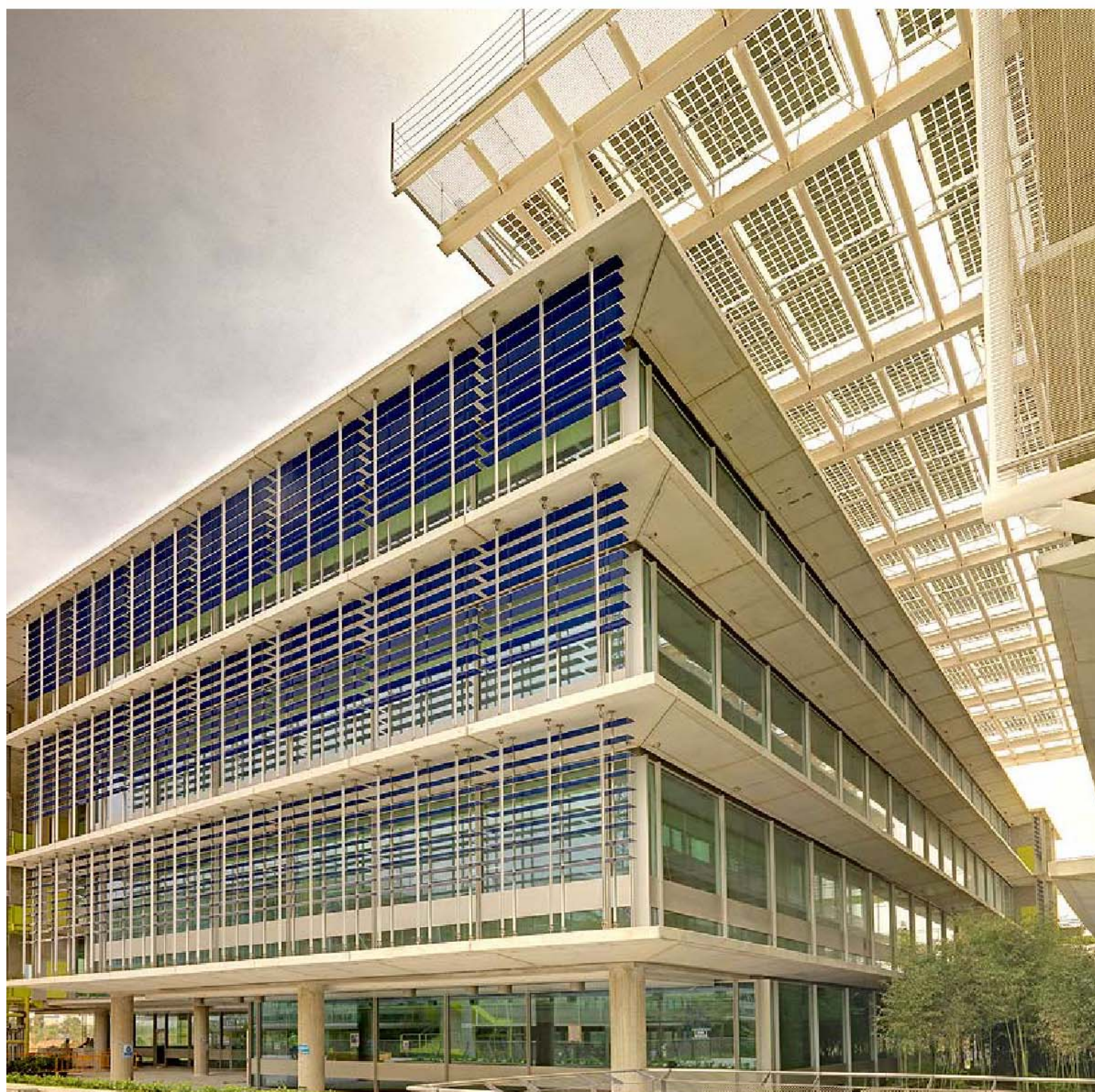
| M€                         | 1S 2010        | 1S 2009      | Var (%)      | 1T 2009<br>proforma | Var (%)      |
|----------------------------|----------------|--------------|--------------|---------------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>1.330,8</b> | <b>698,5</b> | <b>90,5%</b> | <b>875,6</b>        | <b>52,0%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>190,2</b>   | <b>160,3</b> | <b>18,6%</b> | <b>174,7</b>        | <b>8,8%</b>  |
| Ebitda / Ventas            | 14,3%          | 23,0%        |              | 20,0%               |              |

En la evolución del Grupo de Negocio, destaca el avance en la construcción de la planta cogeneradora de Tabasco (México), de líneas de alta tensión en Brasil y Perú, así como en la ejecución de plantas solares en España, Argelia y Marruecos.

La aportación del negocio concesional de Líneas de Transmisión se refleja en el siguiente cuadro:

| Concesiones LAT (M€)       | 1S 2010     | 1S 2009     | Var (%)      |
|----------------------------|-------------|-------------|--------------|
| <b>Ventas Consolidadas</b> | <b>87,3</b> | <b>65,1</b> | <b>34,0%</b> |
| <b>Ebitda</b>              | <b>73,6</b> | <b>50,6</b> | <b>45,5%</b> |
| Ebitda / Ventas            | 84,4%       | 77,7%       |              |





5

Principales Novedades por Grupos de Negocio





## 5.1 Solar



Los acontecimientos más importantes en el Grupo de Negocio Solar durante los seis primeros meses de 2010, fueron los siguientes:

## Termosolar

### España

Actualmente están en operación en la Plataforma Solúcar 131 MW para generación de energía solar termoeléctrica. A los 81 MW que ya estaban en operación, correspondientes tanto a tecnología de torre (31 MW: PS10 y PS20) como cilindroparábólica (50 MW: Solnova 1), se une Solnova 3, con la misma tecnología cilindroparábólica.

Solnova 3 superó las pruebas de producción y funcionamiento desarrolladas durante tres días el pasado mes de mayo. La nueva central solar, con 50 MW de potencia con tecnología cilindro-parabólica, producirá energía suficiente para abastecer a 25.700 hogares. Esta nueva planta incorpora importantes mejoras en su diseño. Destaca el colector cilindro-parabólico ASTRØ, desarrollado por Abengoa Solar, que garantiza una precisión muy superior gracias a su diseño y a su exclusivo proceso de construcción y alineamiento.

La experiencia acumulada por Abengoa Solar en su planta piloto de CCP construida en 2007, el uso de una estación motorizada de puesta en marcha y la disposición de equipos humanos y técnicos altamente especializados en alineamiento óptico, fabricación de colectores y proceso han sido fundamentales para la puesta en marcha con éxito de la segunda planta Solnova. Recordar que Solnova 1 está en operación desde el pasado mes de abril. Ambas plantas tienen las mismas características, utilizan la misma tecnología y han sido construidas por Abener y Teyma mediante un contrato de suministro llave en mano.

Cada Solnova está compuesta por unos 300.000 m<sup>2</sup> de espejos que ocupan una superficie total de unas 115 ha. La tecnología de la planta concentra la radiación solar sobre un tubo que absorbe el calor y por cuyo interior circula un fluido que alcanza altas temperaturas. Este líquido se usa para generar vapor de agua que llega a un turbogenerador donde se expande para producir energía eléctrica.

Alcanzados los 131 MW, se consiguen dos objetivos estratégicos: por un lado, ahorrar la emisión a la atmósfera de 80.000 t anuales de CO<sub>2</sub> y, por otro, continuar el cumplimiento de nuestro plan de inversión en dicha plataforma (previstos 300 MW de potencia para la generación de energía eléctrica a partir del sol en 2013). El proyecto supone una inversión de recursos de 1.200 M€.

Asimismo, Solnova 4, planta idéntica en potencia y tecnología a las actualmente en operación, superó durante el pasado mes de julio las pruebas que marcan la recepción de la misma. Inicia operación comercial en el tercer trimestre del presente.

Por otro lado, continuamos con la construcción de dos plantas en Écija (Helioenergy 1 y 2), así como de Solaben 3 en Extremadura, ya iniciadas en 2009.

Todas estas plantas contarán con una potencia de 50 MW y tecnología cilindro-parabólica. Las plantas de Écija se realizan en asociación con E.ON Climate & Renewable.

Por otra parte, se ha cerrado la financiación de las plantas en construcción en Écija (Sevilla). En la operación, en la que han intervenido más de diez entidades financieras, se ha firmado más de 300 M€ a largo plazo.

Finalmente, señalar que Abengoa Solar cuenta en España con un total de 681 MW en plantas incluidas en el Registro de pre-asignación, que entrarán en operación en varias fases hasta 2014. Todas ellas disfrutan del marco tarifario que amparan el RD 661/2007 y RD 6/2009.

## Estados Unidos

El Presidente Obama anunció en su discurso semanal, el pasado 3 de julio, que había sido aprobado de forma preliminar una garantía de préstamo por valor de 1.450 millones de dólares para nuestra planta **Solana**. En su discurso dijo que «es una buena noticia que hayamos sido capaces de atraer a una empresa para construir una planta y crear puestos de trabajo aquí en América».

El programa de garantía federales forma parte del «American Recovery and Reinvestment Act» aprobado por el Congreso de Estados Unidos en febrero de 2009 y que es gestionado por el Departamento de Energía de EE.UU.

Recordar que en 2008 se firmó con Arizona Power Service (APS), la mayor eléctrica de Arizona, un contrato para construir y operar una planta de tecnología cilindro-parabólica de 280 MW brutos. Dicha instalación ocupará una superficie aproximada de ochocientas hectáreas a 100 km al suroeste de Phoenix y su puesta en servicio se estima para 2013. Durante su construcción se crearán entre 1.600 y 1.700 nuevos puestos de trabajo, así como 85 puestos cualificados durante la explotación de la misma.

Por otro lado, se firmó también un contrato con Pacific Gas & Electric (PG&E) para el suministro de la electricidad que se generará en la nueva central solar **Mojave Solar**. La planta, de 250 MW de potencia, estará localizada a 150 km al noreste de los Ángeles y creará en la zona 1.200 nuevos empleos durante su construcción y 80 permanentes.

Cuando comience a funcionar en 2014, producirá la misma energía renovable que la generada por todas las instalaciones termosolares comerciales que actualmente operan en California, lo que será suficiente para suministrar energía a 90.000 hogares y evitar la emisión de 431.000 t anuales de gases de efecto invernadero.

Ambos proyectos avanzan en su permisología a buen ritmo. En el caso de Solana, este proceso está casi completado y la financiación se encuentra muy avanzada.

Asimismo, se ha concluido la construcción de la primera instalación solar térmica integrada en una central de carbón propiedad de Xcel Energy, la mayor compañía eléctrica de Colorado. Se están realizando las primeras actividades de operación y

mantenimiento del sistema. Este activo, fue el primero de los promovidos por el programa de desarrollo e innovación de tecnologías limpias (ITC, según sus siglas en inglés) puesto en marcha por el Estado de Colorado.

Con este sistema se busca probar que el calor producido por una instalación solar puede mejorar la eficiencia de una planta convencional al tiempo que reduce sus emisiones de CO<sub>2</sub>. La integración con éxito de esta tecnología permitirá su futura aplicación a gran escala en otras centrales.

Por otro lado, Abengoa Solar continúa la construcción de instalaciones industriales en otros proyectos.

## **Internacional**

Abengoa Solar ha sido seleccionada, junto con Total, para asociarse con Masdar, la compañía de las energías del futuro de Abu Dhabi, para construir y operar la mayor planta solar de Oriente Medio. Shams-1, como se denomina, ocupará 300 ha en el desierto de Abu Dhabi, comenzará a construirse en este año y estará operativa en 2012. La planta producirá energía suficiente para abastecer 62.000 hogares.

El 60 por ciento de Shams-1, que significa sol en árabe, será propiedad de Masdar, mientras que el 40 por ciento restante será propiedad de una empresa conjunta de Abengoa Solar y Total.

La construcción, mediante proyecto «llave en mano», de Shams-1 correrá a cargo de Abener y Teyma, dos empresas de Abengoa. Una vez construida, la operación y mantenimiento de la misma serán realizados junto con Total. La electricidad producida se venderá a Abu Dhabi Water and Electricity Company (ADWEC), bajo un contrato de suministro a largo plazo.

En Argelia, continúa la construcción de las dos centrales de ciclo combinado integrado con un campo solar de colectores cilindro-parabólicos que producirán 150 MW de potencia, de los cuales, 20 MW, procederán de un campo de colectores cilíndrico-parabólicos con aceite térmico.

## **Fotovoltaica**

Abengoa Solar continúa la operación de sus plantas fotovoltaicas en España, así como promocionando instalaciones fotovoltaicas en España, Italia y Estados Unidos.

## **Tecnología y Componentes**

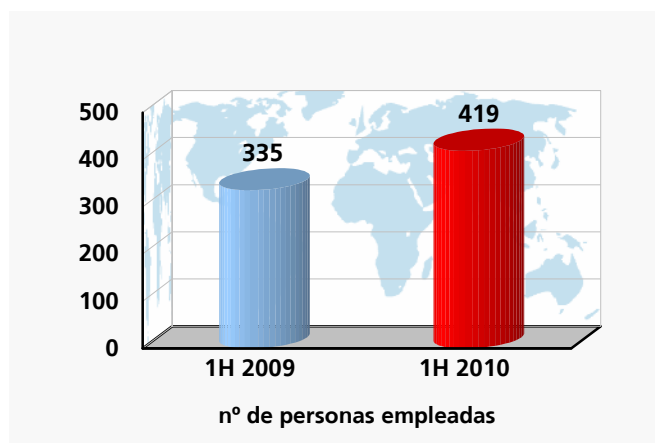
El equipo de investigación y desarrollo de Abengoa Solar continúa trabajando en el proyecto Cenit ConSOLI+Da que se inició en 2008 y en el resto de proyectos que lideran en España y EE.UU.



Asimismo, se están operando varias plantas de demostración de nuevas tecnología, entre las que destaca la planta de torre solar de carácter experimental **Eureka**. Con Eureka, se conseguirá mejorar la eficiencia de los ciclos termodinámicos de cara a la segunda generación de plantas termosolares con tecnología de torre de receptor central; de esta forma, se incrementará el rendimiento de las plantas y se reducirán los costes de generación y extensión del campo solar.

Recordar que, como uno de los promotores y patrocinadores del Centro de Aceleración Tecnológica (SolarTAC), una de las mayores instalaciones del mundo para la evaluación de las tecnologías solares, a la que también se ha adherido el laboratorio Nacional de Energías Renovables de Estados Unidos (NREL) y el Instituto de Investigación para la Energía Eléctrica (EPRI), Abengoa Solar continúa experimentando con tecnologías propias, especialmente aquellas cercanas o en las primeras fases de comercialización.

## Evolución de la Plantilla Media



La plantilla media del Grupo de Negocio Solar en el primer semestre de 2010 ascendió a 419 personas, un 25,1% más que en el mismo periodo de 2009.



## 5.2 Bioenergía

Los principales acontecimientos durante los seis primeros meses de 2010 en el Grupo de Negocio Bioenergía, fueron los siguientes:

## Desarrollo del Negocio

- El proyecto **Lignocellulosic Ethanol Demonstration (LED)**, financiado por la Comisión Europea, será desarrollado por un consorcio de cinco empresas liderado por Abengoa Bioenergía.

En el anuncio oficial de la puesta en marcha del proyecto se presentaron las actividades que se llevarán a cabo y que comprenden el diseño y la construcción de una biorrefinería para producir bioetanol de segunda generación a partir de paja de cereal, su empleo en flotas públicas, y el aprovechamiento de la lignina contenida en la materia prima en productos de alto valor añadido.

El proyecto supone progreso tecnológico para lograr el desarrollo comercial del bioetanol de segunda generación. En este camino, Abengoa Bioenergía ha conseguido hitos tan relevantes como la construcción de una planta de demostración con una capacidad de producción de 5 MI al año en Babilafuente, Salamanca (España), la mayor existente a nivel mundial, cuyos resultados serán fundamentales para el desarrollo del proyecto LED, ya que permitirán mejorar el diseño, evaluar los costes de operación, identificar cuellos de botella y optimizar su operación.

Con este proyecto, Abengoa Bioenergía consolida la excelente valoración técnica y científica de sus líneas estratégicas de investigación y mantiene el soporte financiero para su desarrollo. El consorcio multisectorial y multirregional (Green Value, de Suiza; TNO, de Holanda; Communauté d'Agglomération of the Pau-Pyrenées (CDAPP) y Communauté de Communes of Lacq (CCL) de Francia; y Abengoa Bioenergía de España) permite afrontar retos complejos de la investigación.

El proyecto tendrá una duración de cuatro años (2010-2014), y la Comisión Europea lo apoya mediante una contribución de 8,6 M€.

- Abengoa Bioenergía ha solicitado a sus proveedores de materia prima la exclusión del aceite de palma proveniente de cualquier empresa del grupo indonesio Sinar Mas, hasta que cumpla íntegramente con la política de sostenibilidad social y medioambiental implantada por Abengoa.

La política de compras de la compañía hace indispensable que todos los proveedores proporcionen sus emisiones o se comprometan, mediante la firma de un acuerdo, a establecer un sistema de medición de las mismas en un plazo determinado.

El desarrollo del sistema de medición de emisiones es un paso más en el compromiso de Abengoa Bioenergía en la lucha contra el cambio climático, y permite a la compañía cuantificar anualmente las emisiones derivadas de

su actividad, para así fijar sus objetivos de reducción, compensación y neutralización, y etiquetar sus productos y sus servicios con su CO<sub>2</sub>, equivalente asociado.

- Por noveno año consecutivo se celebra en el Hospital de los Venerables, sede de la Fundación Focus-Abengoa, en Sevilla la Conferencia Mundial sobre Biocombustibles «**World Biofuels 2010**». La inauguración ha contado con la participación de William Mganga Ngeleja, ministro de Energía y Minerales de Tanzania; José B. Terceiro, presidente de la Fundación Focus-Abengoa y vicepresidente de Abengoa; y Javier Salgado Leirado, presidente y consejero delegado de Abengoa Bioenergía.

La sostenibilidad del ciclo de vida de los biocombustibles y su proceso de aprovisionamiento de materias primas, así como los mecanismos de verificación para obtener esa sostenibilidad; la globalización de los mercados de biocombustibles; sus materias primas, y la situación de las tecnologías de conversión que deben alumbrar los biocombustibles de segunda generación son los principales temas que se abordaron en esta nueva edición del World Biofuels.

La Conferencia Mundial sobre Biocombustibles «World Biofuels 2010» se enmarca dentro del Foro Focus-Abengoa sobre Energía y Cambio Climático, que aspira a fomentar, a través de actuaciones de debate público, una verdadera tribuna abierta de investigación, exposición y confrontación de ideas y resultados a través de cuantas actuaciones se estimen pertinentes en cada momento según la naturaleza de las cuestiones que se vayan a analizar.

- El responsable de la Administración marítima de EE.UU., David Matsuda, y varios funcionarios del estado de Illinois (Estados Unidos) visitaron la nueva planta de producción de bioetanol que Abengoa Bioenergía tiene en la zona para conocer las instalaciones del puerto Mississippi River Tri-City y las actividades de desarrollo que se han llevado a cabo en él, así como evaluar las ventajas de ampliar las instalaciones a través del proyecto South Harbor.

Las ventajas son la reducción de los gastos y la implementación de mejoras en el transporte por agua del bioetanol, de los productos proteínicos para alimentación, y de la materia prima para producirlos, y en la futura expansión de Abengoa Bioenergía en la zona a través de la producción de bioetanol lignocelulósico y de la generación de energía eléctrica renovable a partir de fuentes de biomasa.

El proyecto South Harbor Port abriría también acceso directo al río Mississippi, que facilitaría asimismo la entrada de los barcos de exportación al Golfo de México.

- Representantes de Abengoa Bioenergía viajaron hasta Indianápolis (EEUU) para visitar al gobernador de Indiana, Mitch Daniels, con quien trataron los futuros proyectos relacionados con la planta de bioetanol de la ciudad de



Mount Vernon, además de agradecerle el apoyo prestado para su construcción.

El gobernador, por su parte, felicitó a Abengoa Bioenergía y demostró especial interés en las futuras aplicaciones para producir bioetanol a partir de la biomasa lignocelulósica, así como por la generación de energía eléctrica renovable a partir de fuentes de biomasa.

## Legislación y Reconocimiento

- Durante las conferencias «World Biofuels Markets», en Ámsterdam, un jurado independiente concedió a Abengoa Bioenergía el Premio al Bioetanol Sostenible (**Sustainable Bioethanol Award**), galardón que reconoce los esfuerzos de las empresas productoras de biocombustibles en materia de sostenibilidad, en la reducción y medición de los gases de efecto invernadero y el beneficio medioambiental y social de sus operaciones y tecnología.

El jurado destacó de la estrategia de Abengoa Bioenergía, la implementación de su Código de Responsabilidad Social en todas las actividades de la compañía e hizo especial hincapié en su visión vanguardista sobre el desarrollo sostenible y las nuevas tecnologías, que le ha permitido desarrollar su propio sistema certificado de medición y control de emisiones en toda la cadena de suministro.

- Abengoa Bioenergy US ha sido galardonada, por segundo año consecutivo, con el premio 2009 a la Excelencia de Seguridad Química (CSEA) concedido por CSX Transportation, compañía norteamericana de transporte ferroviario.

## I+D+I

- Los proyectos Cenit, Sost-CO<sub>2</sub> y BioSos investigan la producción de bioetanol de algas. Los microorganismos fotosintéticos, microalgas y cianobacterias, ofrecen una de las líneas de desarrollo más atractivas, como generadores de biomasa mediante la captura del CO<sub>2</sub>.

La producción mundial de microalgas ronda las 10.000 t anuales y se han convertido en una fuente de proteínas, ácidos grasos esenciales, pigmentos, antioxidantes, etc. utilizada en biomedicina, biorremediación, biofertilizantes, entre otras aplicaciones.

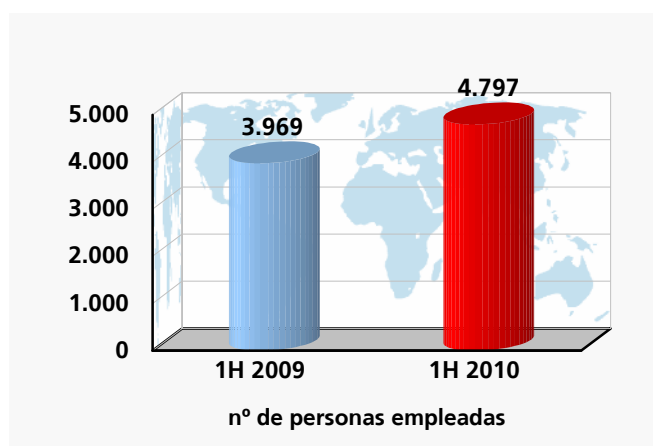
Pese a numerosas iniciativas no existe ninguna planta de producción industrial y sí numerosas dificultades por solventar. Esto exige elevados costes de capital y de operación que superan a los sistemas agrícolas tradicionales.

La transformación de la biomasa para biocombustibles está aún en los primeros estadios de desarrollo y apenas se ha demostrado eficientemente a escala de laboratorio.

En cualquier caso, la sinergia de los sistemas biológicos de captura del CO<sub>2</sub> y el desarrollo de biocombustibles parece clara. Teniendo en cuenta esto, Abengoa Bioenergía Nuevas Tecnologías (ABNT) puso en marcha, a mediados de 2008, un programa de I+D cuyos objetivo final es estudiar la viabilidad tecno-económica del proyecto y desarrollar, en consecuencia, la tecnología adecuada para la fijación del CO<sub>2</sub> y la producción de biocarburantes y alimento animal a partir de biomasa de microalgas y cianobacterias.

La ejecución de gran de parte de estas actividades de transformación de biomasa en biocombustibles se encuentra reflejada en los proyectos Cenit Sost- CO<sub>2</sub> y BioSos, liderados por Abengoa Bioenergía y desarrollados en el marco de Consorcios Estratégicos Nacionales de Investigación Técnica (CENIT), que tiene como objetivo aumentar la cooperación pública y privada en I+D+i.

## Evolución de la Plantilla Media



La plantilla de Bioenergía en el primer semestre de 2010 está formada por 4.797 empleados un 20,9% más respecto al mismo periodo del 2009.



## 5.3 Servicios Medioambientales

## Reciclaje de Residuos Industriales

### Entorno económico

En el primer semestre de 2010 se continúa observando una recuperación en los principales sectores en los que opera Befesa. En este sentido, la producción de acero en Europa ha aumentado un 46% en el primer semestre de 2010 frente al mismo periodo del año anterior. Asimismo, el índice de producción industrial, indicador coyuntural que mide la evolución mensual de la actividad productiva de las ramas industriales, excluida la construcción, sigue mostrando signos de recuperación durante el primer semestre y en junio presenta una variación anual del 5,1% en España. Por último, destacar, que la producción de vehículos en Europa, también ha experimentado un importante incremento durante el primer semestre de 2010, comparada con el mismo periodo de 2009.

### Evolución del negocio

En este entorno, durante el primer semestre de 2010, se han tratado 1.000.000 t de residuos industriales, lo que representa un incremento del 32,5% frente al mismo periodo del año anterior.

## Agua: EPC y Concesiones

### Evolución del negocio de Agua: EPC

Durante el primer semestre de 2010 se ha continuado con buenos niveles de ejecución y de contratación en la actividad de ingeniería y construcción de agua. Esto ha permitido alcanzar niveles de ventas similares a las del mismo periodo de 2009 a la vez que se ha aumentado significativamente la cartera de proyectos para 2010 y 2011.

Entre las adjudicaciones de obras, destacan de manera significativa:

- La empresa Sociedad Minera Cerro Verde ha adjudicado al Consorcio Alto Cayma, integrado por Befesa Agua y Abengoa Perú, entre otros, la construcción de la planta potabilizadora de La Tomilla II, en la ciudad peruana de Arequipa, por importe de 55 M€. La nueva potabilizadora, basada en un tratamiento físico-químico, seguido de filtración, desinfección, ajuste de pH y posterior cloración, tendrá capacidad para producir 130.000 m<sup>3</sup> de agua al día, lo que supondrá abastecer a cerca de 850.000 habitantes. La adjudicación también incluye la operación y el mantenimiento de estas infraestructuras durante tres años.
- La Agencia Catalana del Agua, empresa pública de la Generalitat de Cataluña para la gestión y planificación en materia de aguas, ha adjudicado a Befesa, en UTE con un socio local, el contrato para la ejecución de las obras de segregación de aguas salobres, con las que se reducirá la salinidad



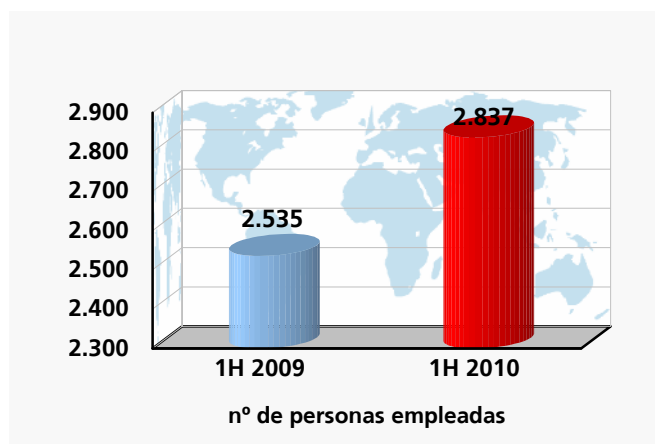
del agua que llega a las depuradoras de Sant Feliu y del Prat de Llobregat, en Barcelona. La inversión del proyecto es superior a los 8,4 M€.

- La Empresa Pública de Obras y Servicios Hidráulicos de la Xunta de Galicia ha adjudicado a Befesa, bajo la modalidad de UTE, el contrato para la ejecución de la primera fase del abastecimiento a Ames y Brión, en A Coruña, por un importe superior a los 5 M€. El proyecto contempla la construcción de una potabilizadora que captará agua del río Tambre y cuya capacidad de tratamiento inicial será de 175 litros por segundo, ampliable al doble en una segunda fase. Esta actuación, que beneficiará a más de 40.000 habitantes, supone para Befesa Agua una referencia significativa ya que constituye la primera actuación que realiza con la administración pública gallega, y amplía la capacidad que tienen sus instalaciones para abastecer o depurar el agua a más de ocho millones de habitantes.
- Befesa Agua realizará el proyecto de la construcción de una planta de desulfuración en el Puerto de Bilbao cuya inversión se estima que rondará los 70 M€. El proyecto ya cuenta con las autorizaciones necesarias y está en fase de desarrollo (diseño e ingeniería).
- La Consejería de Fomento de la Junta de Extremadura ha adjudicado a Befesa, en UTE con la empresa Padilla y Zazo, el proyecto para la construcción de la estación depuradora de aguas residuales (EDAR) y los colectores de La Codosera, en Badajoz (España), por un importe cercano a los 3 M€. El objetivo de las obras adjudicadas es la depuración de las aguas generadas en el término municipal de La Codosera. La capacidad de tratamiento de la EDAR será de 800 m<sup>3</sup> de agua al día. Con estas obras se beneficiará a un total de más de 4.000 habitantes.
- La Sociedad Nacional de Explotación y Distribución de Agua (SONEDE) y el Ministerio de Agricultura y Recursos Hídricos de Túnez han adjudicado al consorcio formado por Befesa y Princesse Groupe el proyecto para el diseño, la construcción y la explotación, durante 20 años, de una desaladora de agua de mar en la isla de Djerba, en el Golfo de Gabes. El contrato, que tendrá una inversión de 70 M€, se desarrollará bajo la modalidad de DBOOT (Design, Build, Own, Operate and Transfer). Se estima que los ingresos totales por la venta de agua durante los 20 años de la concesión superen los 220 M€, ya que la previsión de ingresos anuales es de más de 11 M€. La planta tendrá capacidad para producir 50.000 m<sup>3</sup> de agua desalada al día, lo que permitirá abastecer a una población de más de 250.000 habitantes. Esta infraestructura, que utilizará la tecnología de ósmosis inversa, será la mayor desaladora de Túnez. Befesa Agua se encargará de la construcción de la planta, mientras que la operación y el mantenimiento correrán a cargo del consorcio Befesa - Princesse Groupe.

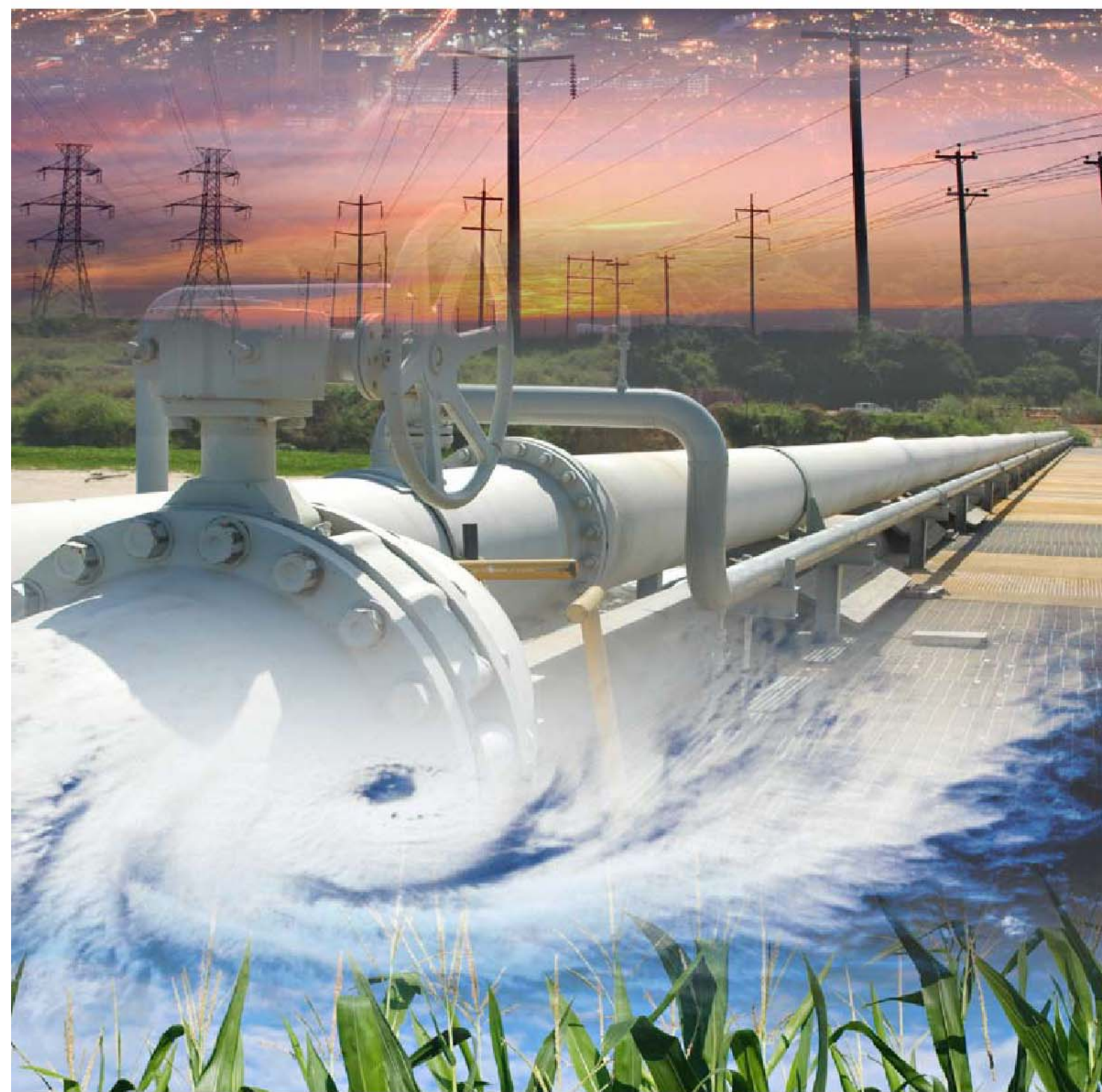
## **Evolución del negocio de Agua: Concesiones**

Durante el primer semestre de 2010 se ha continuado incrementando el nivel de venta de agua en las plantas que Befesa tiene en régimen de concesión.

## Evolución de la Plantilla Media



En los seis primeros meses de 2010, la plantilla media de Servicios Medioambientales ha ascendido a 2.837 empleados, un 11,9% más que en 2009.



## 5.4 Tecnologías y Servicios de Información

Los hitos más importantes en cuanto a contratos firmados o proyectos desarrollados en los sectores en los que trabajamos son los siguientes:

## Energía

- Contrato con Vattenfall, en Suecia para ampliar la operación de su sistema de medición inteligente, Amrelva 3, hasta el año 2014. Con las soluciones de Telvent, Vattenfall tendrá la capacidad de recopilar, analizar y procesar, en tiempo real, un nuevo conjunto de datos recibidos desde la red de medición inteligente. Importe del contrato: 15,0 M€.
- Contrato con Potigás, en Brasil, para el suministro de un sistema SCADA OASyS completo que supervisará y controlará toda la red de distribución de gas de la provincia del Rio Grande del Norte. Importe del contrato: 2,2 M€.
- Contrato con Abengoa Bioenergía, en Brasil, para suministrar el sistema de protección y control para líneas de transmisión eléctrica. Este sistema conectará el Sistema Eléctrico Interligado brasileño con las plantas de cogeneración de energía de 140MW que Abengoa Bioenergía está construyendo en la provincia de São Paulo. Importe del contrato: 1,6 M€.
- Telvent DTN, en el área de Energía, ha generado un total de 17,3 M€ de ingresos en el primer semestre del año. Este segmento actúa como un difusor de información entre proveedores, compradores mayoristas y operadores de terminales en la cadena de suministro de petróleo en Estados Unidos participa en cientos de miles de transacciones cada día. Su cometido es proporcionar información crítica y servicios para facilitar el intercambio de combustibles refinados entre los vendedores (refinadores y proveedores) y los compradores (mayoristas), sirviendo a aproximadamente 10.000 suscriptores directos y 20.000 participantes relacionados. Entre sus clientes figuran los principales refinadores, como ExxonMobil, ConocoPhillips, Royal Dutch Shell, BP, Chevron y Valero, así como grandes compradores al por mayor como Sam's Club, Fuel Managers, Flying J y Southwest Airlines.

Las tasas de retención en este segmento son aproximadamente de un 92%. Las nuevas suscripciones y renovaciones acumuladas del primer semestre han sido de 15,4 M€.

## Transporte

- Contrato con el departamento de transporte de Washington (WSDOT), en Estados Unidos, para implantar un sistema de peaje abierto o free flow (Open Road Tolling, en inglés) en el puente SR 520 de Seattle. El objetivo del proyecto es mejorar las condiciones del tráfico y aumentar la seguridad de los conductores, garantizando la eficiencia y la fiabilidad en las operaciones de cobro. Importe del Contrato: 3,0 M€.



- Contrato con Isolux Corsán-Corviam Construcción S.A, en Argelia, para el suministro e instalación del sistema de prioridad del tranvía de la ciudad de Orán. El proyecto supone la implantación de un sistema de control de tráfico con prioridad absoluta, en sesenta y tres cruces semafóricos. Importe del contrato: 1,6 M€.
- Contrato con el Ayuntamiento de Oviedo, en España, para la mejora y ampliación de los sistemas de gestión de seguridad vial de la ciudad de Oviedo. El objetivo del proyecto es la modernización de la red de comunicaciones de fibra óptica del municipio, ampliación del sistema de CCTV, instalación de paneles de mensaje variable y señales indicadoras de velocidad por radar, e instalación de un control de acceso a zonas peatonales mediante lectura de matrículas. Importe del contrato: 1,4 M€.
- Contrato con el Ayuntamiento de Santiago de Compostela, en España, para el suministro de servicios de mantenimiento de las instalaciones del sistema de control de tráfico del término municipal. Importe del contrato: 1,4 M€.
- Contrato con el Ayuntamiento de Barcelona, en España, para el suministro de los servicios de mantenimiento del centro de control de la red de túneles de Barcelona, que consta de un total de 17 túneles y una longitud de más de ocho kilómetros de longitud. El contrato tiene una duración de dos años prorrogables por dos más. Importe del contrato: 1,0 M€.

## Medio Ambiente

- Contrato con Water Authority of Jordan (WAJ), en Jordania, para la implantación del sistema SCADA en el norte de la región. El proyecto consiste en controlar más de 130 pozos y más de 30 estaciones de bombeo. Existen aproximadamente 240 puntos de control en las cuatro regiones principales del norte de Jordania: Ajloun, Jarash, Mafraq e Irbid, donde se encuentran cuatro centros de mando principales, siete centros de mando secundarios y un centro único de seguimiento que lleva a cabo el seguimiento de todo lo mencionado anteriormente. Importe del contrato: 12,1 M€.

Actualmente, Jordania experimenta grandes problemas asociados con sus recursos hídricos, junto con la creciente inmigración y presión sobre el agua debidas a su naturaleza estratégica, y el impacto extremadamente positivo del SCADA implantado por Telvent en Ammán ha impulsado al gobierno de Jordania a invertir una vez más en la tecnología de la información con el fin de optimizar la utilización del agua.

- Contrato con EmCali, en Colombia, para la implantación de un sistema SCADA para el acueducto y la red de alcantarillado de la ciudad de Cali. El proyecto consiste en la gestión de la red primaria compuesta por nueve estaciones de bombeo, cuatro plantas de tratamiento de agua y una planta de tratamiento de agua residual; así como la red secundaria que consiste en 16 estaciones de bombeo y el sistema de alcantarillado, integrando toda la

información en un centro de control compuesto de SCADA, GIS y las aplicaciones para facilitar las operaciones de la red. Importe del contrato: 2,3 M€.

- Contrato con Deutscher Wetterdienst, Servicio Meteorológico de Alemania, para suministrar, instalar y mantener la solución del Sistema Automático para la Observación Meteorológica (AWOS en su acrónimo en inglés) de Telvent. Nuestro AWOS se instalará en los 16 aeropuertos internacionales alemanes durante 2011-2012, incluidos aeropuertos principales tales como los de Berlín, Frankfurt y Munich. Importe del contrato: 4,2 M€.
- Contrato con Loveland Electric, Inc. en Florida, Estados Unidos, para el suministro y la comisión de capacidades SCADA para las nuevas estaciones de bombeo G434 y G436 que se están construyendo para South Florida Water Management District. Esto forma parte de la ampliación del compartimiento B para ayudar a purificar el agua procedente del lago Okeechobee antes de su entrada a los Everglades de Florida. Este sistema SCADA se integrará plenamente con los otros sistemas SCADA OASyS de Telvent de South Florida Water Management para mantener las operaciones sin fisura en todo el estado. Importe del contrato: 1,4 M€.
- Contrato con la Ciudad de Columbus, en Estados Unidos, para la entrega de un sistema SCADA OASyS DNA 7.5 para la WTP de la avenida Parsons en esta ciudad. El sistema se comunicará con los PLCs Allen Bradley de la ciudad e incluirá una serie de aplicaciones avanzadas. El sistema incluirá un PI Historian de OSIsoft para conseguir una mejora en la historia de largo plazo. Importe del contrato: 1,4 M€.
- Contrato con Synapsis, en Brasil para el suministro de un Sistema Scada para supervisión y control de parte de la red de distribución de agua en la Ciudad de Río de Janeiro. Importe del contrato: 1,2 M€.
- Contrato con CEC Controls Co. Inc., en Florida, Estados Unidos, para el suministro y la comisión de capacidades SCADA para las nuevas estaciones de bombeo de Merritt que se están construyendo para South Florida Water Management District. Esto forma parte del proyecto para la restauración de Picayune Strand para ayudar a purificar las aguas que se drenan en el suroeste de Florida antes de entrar en los Everglades de Florida. Este sistema SCADA se integrará plenamente con los otros sistemas SCADA OASyS de Telvent de South Florida Water Management District para mantener las operaciones sin fisura en todo el estado. Importe del contrato: 1,2 M€.
- El área de Medio Ambiente de Telvent DTN ha logrado unos ingresos acumulados de 10,5 M€ hasta el final del mes de junio. Este segmento proporciona información precisa y en tiempo real sobre las condiciones climáticas presentes y futuras a clientes de diversos sectores: energía, transporte, construcción, ocio y deportes. Cuenta con aproximadamente 14.000 suscriptores y una tasa de recurrencia cercana al 90%. Clientes como la Autoridad Tennessee Valley Electric, GE Winds, el Departamento

de Transporte de Iowa, AirMethods o el PGA Tour toman importantes decisiones relacionadas con la seguridad o sus operaciones basadas en la información proporcionada por Telvent DTN. Las nuevas suscripciones y renovaciones ascienden a 8,5 M€ para el ejercicio en lo que va de año y 4,0 M€ en el segundo trimestre.

## Global Services

- Contrato con IRB-RE (Instituto de Resseguros do Brasil), en Brasil, para la implantación de SAP en tres fases: proyecto de consultoría, proyecto de implantación y Mantenimiento y Soporte. Importe de contrato: 7,1 M€.
- Contrato con Vueling, en España, para el alojamiento de sus equipos y servicios de back up, acceso a Internet, administración de Red y seguridad, así como la administración de sus servidores. Importe del contrato: 3,5 M€.
- Contrato con Entidad Pública Empresarial Red.es, en España, para la renovación y ampliación de sus servicios. Estos servicios van desde el espacio en el CPD de Madrid para sus equipos hasta los servicios de acceso a internet, copia de seguridad, operación y mantenimiento. Importe de contrato: 2,2 M€.
- Contrato con Xtra Telecom, en España, para la renovación sus servicios en los Datacenter de Madrid y Barcelona. Los servicios son alojamiento en jaula dedicada, suministro y gestión de la electricidad en red y la interconexión en las salas Meet-me-Room de Telvent. Importe de contrato: 1,5 M€.
- Contrato con la Administración Pública en diferentes ayuntamientos de España, relativo al proyecto Administración electrónica para el cumplimiento de la Ley 11/2007 de acceso electrónico de los ciudadanos a los servicios públicos. Dicho proyecto se ha implantado con éxito en distintas entidades públicas: en la Entidad Aragonesa de Servicios Telemáticos (Gobierno de Aragón), e-administración entidades comarcales del Gobierno de Aragón, en el Ayuntamiento de Alicante, con el servicio simplificación administrativa de los procedimientos e implementación de la gestión de expedientes, en el Ayuntamiento de Albacete, con la gestión electrónica de documentación y la implantación del portal del empleado, en el Ayuntamiento de Zaragoza, con la implementación del sistema reinformación para la gestión integral de los Servicios sociales comunitarios, en el Ayuntamiento de Roquetas de Mar, con el servicio de Plataforma de contratación y licitación electrónica, y en los Ayuntamientos de El Ejido, Saagunto, Hellín y Cuevas del Almanzora, mediante la implantación de la FEDE electrónica y de la gestión administrativa de procedimientos. Importe de contrato: 1,0 M€.

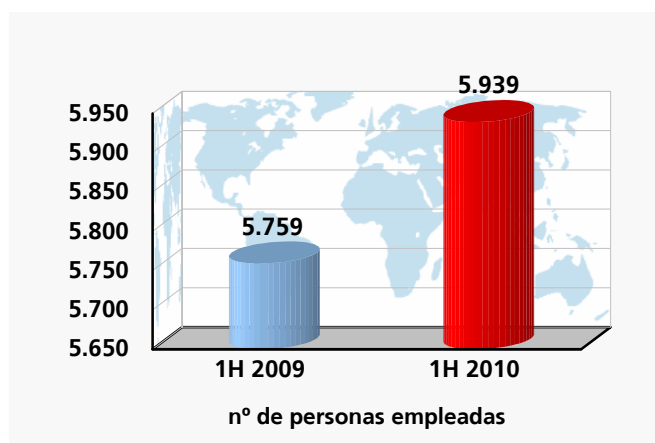
## Agricultura

- Contrato con Chevrolet Trucks, en Detroit, Estados Unidos, para anunciarse en la publicación Progressive Farmer, así como en las páginas web asociadas. Chevrolet Trucks es uno de los tres principales fabricantes de automóviles y camiones de los Estados Unidos. Su objetivo es anunciar sus nuevas líneas de camionetas para el mercado agrícola en el país. Importe de contrato: 0,3 M€.
- Contrato (pedido de inserción) con Syngenta Seeds en Minneapolis, Estados Unidos, para anunciarse en The Progressive Farmer y en las propiedades digitales de DTN/PF. Syngenta Seeds es una de las mayores compañías de semilla de maíz y soja en Norteamérica. Su objetivo principal ha sido aumentar la cuota de mercado para sus híbridos de maíz Agrisure 3000GT y para la semilla de soja NK. Se dirigían principalmente a los 12 estados del Medio Oeste con esta publicidad, además de zonas clave en el sur de los Estados Unidos. DTN/PF ha sido capaz de dirigirse a estas audiencias específicas mediante la fijación selectrónica de la revista y dirigiéndose a estos sectores con nuestras propiedades digitales. Importe de contrato: 0,1 M€.
- Contrato con Pioneer Hi-Bred International, Inc., en Johnston, Estados Unidos, para anunciarse en la publicación de The Progressive Farmer y en las páginas web asociadas. Pioneer Hi-Bred es el líder a nivel mundial en el desarrollo y suministro de genética avanzada de las plantas para los agricultores en todo el mundo. Su objetivo es anunciar sus nuevas líneas de semillas genéticamente modificadas para el mercado agrícola norteamericano. Importe de contrato: 0,1 M€.
- Contrato con Advance Trading, Inc., en Illinois, Estados Unidos, para la implantación de NxCore de DTN y la ampliación de la utilización de ProphetX de DTN. Advance Trading es correduría de materias primas, consultora y gerente de riesgos para las compañías principales de cereales, comerciantes y productores. Advance Trading utilizará NxCore de DTN para la alimentación de su página web y para los sistemas de gestión de riesgo, así como para impulsar su servicio de contenidos hacia los usuarios. Además, Advance Trading ampliará su utilización de ProphetX de DTN para reemplazar su proveedor actual de terminales de trabajo para el comercio. Importe de contrato: 0,1 M€.
- Contrato con Agro National, en Iowa, Estados Unidos, para la implantación de los servicios AgHost® de Telvent DTN. Agro National suministra a los agricultores productos de seguros y la información de publicidad necesaria para la toma de decisiones eficaz con el fin de incrementar la rentabilidad de sus cultivos. Su objetivo fue el de ofrecer servicios de valor añadido (meteorología, noticias, datos sobre el mercado) a sus clientes a través de su página web, así como dotar al equipo de comercialización de Agro National de capacidades para comunicarse electrónicamente con sus clientes actuales y posibles. Importe de contrato: 0,1 M€.

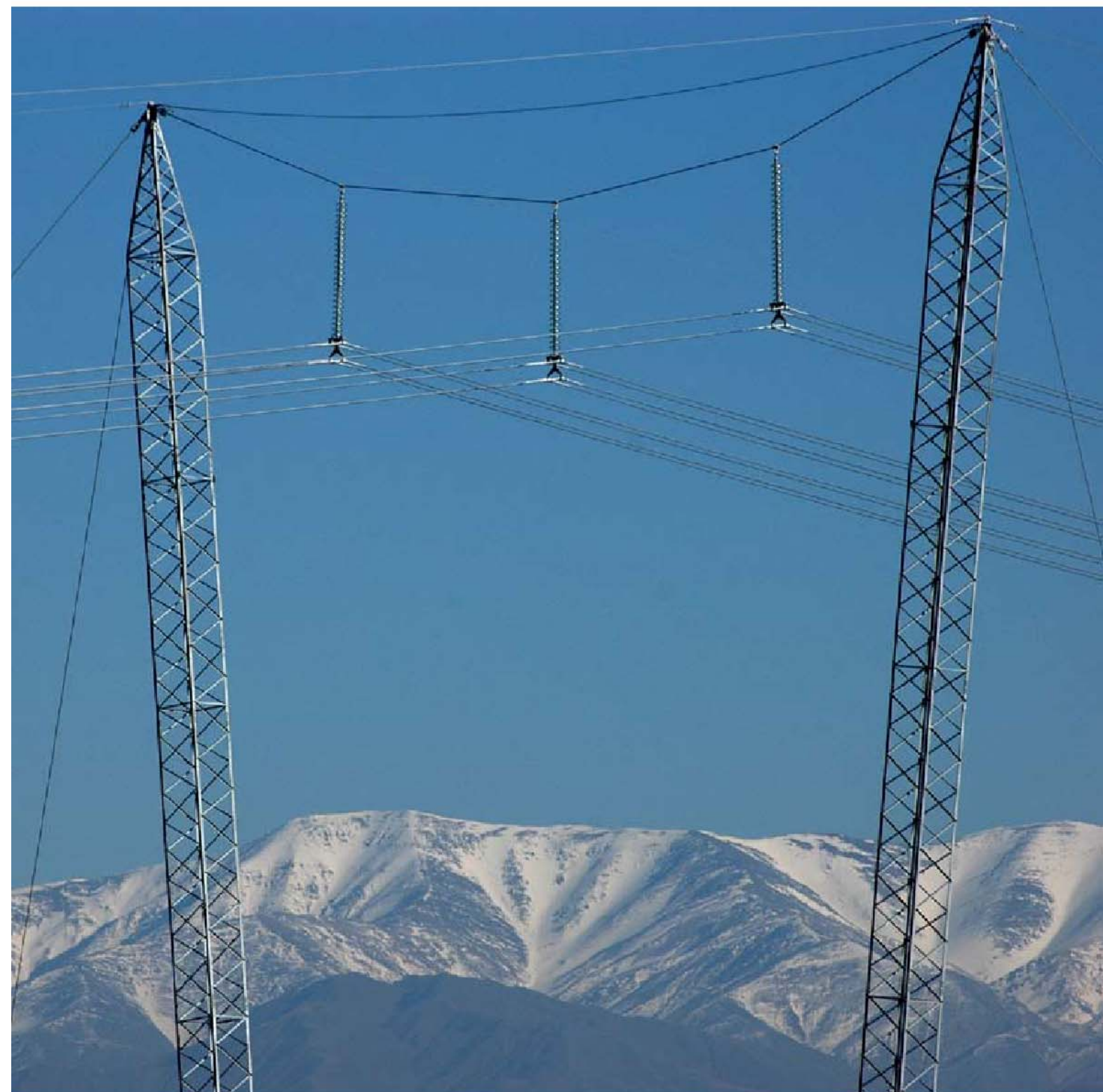


- Contrato con Archer Daniels Midland Company, en Illinois, Estados Unidos, para implantar los contenidos meteorológicos de Telvent DTN. ADM es una de las mayores compañías a nivel mundial para el suministro, transporte, almacenamiento y procesamiento agrícolas. ADM sustituirá su proveedor actual de contenidos meteorológicos por los contenidos meteorológicos profesionales de Telvent DTN para su utilización dentro de su plataforma eADM. Importe de contrato: 0,1 M€.
- El segmento de Agricultura generó unos ingresos de 42,8 M€ hasta la fecha, con un margen bruto del 72,6%. Este segmento, cuyos ingresos están basados en suscripciones en más de un 90%, tiene tasas de retención de aproximadamente 88,4%, lo cual reduce los costes de venta, y por tanto, eleva los márgenes brutos.

## Evolución de la Plantilla Media



La plantilla media del Grupo de Negocio de Tecnologías de la Información en los seis primeros meses de 2010 ascendió a 5.939 personas, un 3,1% más que en 2009.



## 5.5 Ingeniería y Construcción Industrial

Las principales novedades en lo referente a nuevas contrataciones, adjudicaciones, nuevas plantas y mejoras en los procesos internos que aseguren la calidad de los servicios relativos al área de Ingeniería y Construcción Industrial de Abengoa ocurridos durante el primer semestre del ejercicio, son los siguientes:

## Ingeniería y Construcción Industrial

### Energía

- Abener está ultimando la construcción de la mayor central híbrida solar-gas del mundo, cuyo campo solar ha sido diseñado por Abengoa Solar. Las dos turbinas de gas fueron entregadas al cliente ONE (Office National de l'Electricité), y ya aportan 300 MW (150 MW cada turbina de gas) al suministro eléctrico marroquí. De su operación y mantenimiento se encarga Abener O&M.

La central ISCC que Abener ha construido en Ain Beni Mathar (Marruecos), en colaboración con Abengoa Solar, tendrá potencia de 470 MW y es la mayor en todo el mundo. No obstante, la verdadera novedad del proyecto reside en su tecnología, que aúna energía solar y generación convencional, lo que representa un auténtico emblema de innovación, sostenibilidad y eficiencia.

- El Centro de Investigaciones Energéticas, Medioambientales y Tecnológicas (CIEMAT) ha seleccionado el proyecto presentado por Abener para desarrollar un sistema de almacenamiento en sales fundidas en la planta solar experimental de colectores cilindro-parabólicos y gas, localizada en la plataforma solar de Almería. El proyecto, con un presupuesto superior a los 3 M€, tiene como objetivo dotar a la planta de una mayor capacidad para almacenar energía térmica, y permitir el intercambio de ésta entre el gas y las sales de nitrato.

El almacenamiento de energía es uno de los grandes retos para las centrales termosolares y se presenta como una de las alternativas más innovadoras para hacer frente a los días en los que la irradiación solar no es suficientemente intensa.

Esta tecnología se basa en el uso de dos tanques de sales para almacenar el calor. Durante el ciclo de carga, las sales intercambian calor con el fluido procedente del campo solar, y se almacenan en el tanque caliente. Durante el ciclo de descarga, el sistema simplemente opera en sentido contrario, calentando el fluido caloportador que generará vapor para mover la turbina que finalmente producirá la electricidad.

La gran ventaja de estos sistemas es que el calor se mantiene con más eficiencia en las sales fundidas, alargando los ciclos de evaporación del agua y posibilitando que las turbinas generen electricidad horas después de que el sol desaparezca.

La plataforma solar de Almería se encuentra ubicada en el municipio de Tabernas, a unos 40 km de Almería capital.

Este nuevo proyecto refuerza el compromiso de Abener con el entorno social y con el medioambiente, aportando soluciones globales, innovadoras y sostenibles para el diseño, la construcción y la operación de centrales energéticas y plantas industriales.

## Instalaciones

- Inabensa se ha adjudicado el concurso internacional para la construcción de la línea eléctrica de transmisión de 132 kv Fujairah-Tawyeen y Fujairah-Dibba en Emiratos Árabes Unidos de Abu Dhabi Transmission and Despatch Company (Transco), por un importe aproximado de 40 M€, englobada dentro de los proyectos de inversión en infraestructura eléctrica en el Emirato de Fujairah. El proyecto está financiado con fondos propios del cliente. La línea enlazará las subestación GIS de Fujairah con la subestación GIS de Khor Faqqa próxima a Tawyeen y con la subestación GIS de Dibba discurrendo todo el proyecto por el sureste del país.

El proyecto está dividido en tres lotes. El primer lote consta de la línea de 132 kv de cuatro circuitos desde la subestación de Fujairah hasta el punto de entronque QC-24, siendo su longitud de 15 km. El segundo lote consta de la línea de 132 kv doble circuito desde el punto de entronque QC-24 hasta la subestación de Khor Faqqan, siendo su longitud de 31 km. El tercer lote consta de la línea de 132 kv doble circuito desde el punto de entronque QC-24 hasta la subestación de Dibba, siendo su longitud de 25 km.

El alcance del proyecto incluye el estudio topográfico y de suelos, accesos, suministro, obra civil, izado, tendido y puesta en marcha de las tres líneas mencionadas. También incluye el desmantelamiento de una línea de 9 km existente, la instalación de cable OPGW para telecomunicaciones así como la construcción de dos líneas subterráneas de 132 kv de cuatro circuitos y de una línea subterránea de 132 kv de doble circuito.

La ejecución de este proyecto permitirá mejorar la infraestructura eléctrica y de telecomunicaciones del Emirato de Fujairah posibilitando la mejora de las condiciones de vida de sus habitantes.

- En este mismo sentido, Saudi Electricity Company (SEC) ha adjudicado a la Joint Venture Al Osais - Inabensa Company Ltd. el contrato para la construcción de la Nueva Subestación Jeddah North West, en Arabia Saudita.

La ciudad de Jeddah está situada en la costa oeste de la Península Arábiga, región de Hiyaz, y es el actual puerto de mar más importante de Arabia Saudita. La nueva subestación cubrirá las necesidades de potencia existentes en la parte norte de la ciudad, que en los últimos años ha experimentado un gran crecimiento en sus alrededores.

Este nuevo proyecto, cuyo importe asciende a 49 M€, incluye el diseño, suministro, instalación, pruebas y puesta en servicio de una nueva subestación GIS de tensiones 380/110/13,8 kv, así como la modificación del sistema de protección, control, comunicaciones y SCADA de las subestaciones asociadas existentes. La nueva subestación se conectará a la Subestación Yeddah North 380 kv ya existente mediante cable subterráneo de 380 kv, en un periodo de obras de 25 meses.

Además de la subestación, se realizarán también trabajos adicionales en la citada Subestación Jeddah North para proporcionar las infraestructuras eléctricas necesarias para la provisión de comunicaciones y protecciones en la subestación Jeddah North y otros sistemas asociados para los circuitos de cable subterráneo de 380 kv desde Jeddah North West hasta Jeddah North.

Todos estos trabajos se desarrollarán incluyendo tanto la aportación de la mano de obra, como el suministro de equipos, materiales y medios necesarios, incluyendo la ingeniería de detalle de todo el proyecto.

La ejecución de dichos trabajos es indispensable para satisfacer las necesidades de potencia en los alrededores de Jeddah, ofreciendo un suministro de energía eléctrica con las necesarias condiciones de fiabilidad y garantía requeridas en dicho territorio.

## Zeroemissions

- Zeroemissions, a través de su filial en Brasil, ha firmado dos contratos con Grupo JB, para el desarrollo del proceso de obtención de créditos de carbono en la valorización de la viñaza en las dos plantas de producción de Etanol y Azúcar que posee el Grupo: Usina Lasa, situada en Espirito Santo, y Usina JB, situada en Pernambuco.

La reducción de emisiones estimada para ambos proyectos firmados alcanza un total de 2.100.000 t de CO<sub>2</sub> durante los 21 años de vigencia del proyecto ante Naciones Unidas. Zeroemissions comprará la totalidad de los créditos de carbono generados.

El proyecto ofrece una solución innovadora para la industria etanol/azúcar: se transforma un pasivo ambiental en una fuente de energía renovable. Debido a la implantación exponencial de esta tecnología en Brasil, se considera estratégico el posicionamiento de Zeroemissions en estos primeros proyectos. Adicionalmente, Zeroemissions tiene intención de iniciar el proceso de certificación Gold Standard.

- Zeroemissions registra Proyecto en Naciones Unidas: el proyecto Mecanismo de Desarrollo Limpio llevado a cabo por Zeroemissions y la empresa Beach Minerals Company es conocido como el BMC1 y ha sido denominado por Naciones Unidas como «Biomass Gasification based Power Generation by Beach Minerals Company Private Limited».



El BMC1, ubicado en Kuttam, más concretamente en el distrito de Tirunelveli, provincia de Tamilnadu en la India, consiste en una planta de 1,5 MW de generación de energía eléctrica a partir de una fuente renovable.

La tecnología que se ha utilizado en la realización de este proyecto está basada en la gasificación de biomasa. Dicha biomasa, es una especie invasiva que se encuentra de forma muy abundante en la región. La gasificación de la biomasa es un proceso termo-químico que se lleva a cabo a temperaturas mayores de 700 °C y que convierte materiales carbonaceos en gases combustibles. El Instituto Indio de Ciencias de Bangalore fue el encargado de diseñar la tecnología necesaria para la gasificación aplicada al proyecto de Beach Minerals Company.

Gracias a la generación de energía eléctrica limpia generada a través de este proyecto, cada año alrededor de 8.000 t de CO<sub>2</sub> evitan ser enviadas a la atmósfera.

El proyecto, además, contribuye a la creación de empleo local especializado, debido a que se trata de una tecnología poco común en la región. Estos empleos se mantendrán durante, al menos, 10 años, que es el periodo crediticio que tiene el proyecto. Asimismo, y debido al carácter poco común de la tecnología utilizada, los empleados adquirirán un nuevo conocimiento y unos nuevos hábitos de operación más respetuosos con el medioambiente.

- Zeroemissions ha firmado recientemente un contrato con la compañía Hydrochinchipe S.A situada en Loja, Ecuador, en el que se compromete a llevar a cabo la consultoría para obtener el registro ante Naciones Unidas de su central hidroeléctrica Palanda como proyecto de Mecanismo de Desarrollo Limpio.

Asimismo, Zeroemissions realizará las labores de monitorización y seguimiento de las emisiones reducidas para su verificación anual, obteniendo los correspondientes CER (Reducciones de Emisiones Certificadas).

El proyecto de Hydrochinchipe S.A. consiste en el aprovechamiento de la energía hidráulica mediante la instalación de una central hidroeléctrica a filo de agua en el cauce del río Palanda, ubicado en la provincia de Zamora, Ecuador. La potencia total instalada será de 16,8 MW, por medio de dos turbinas tipo Francis que generan 8,4 MW cada una. La energía generada por la central se transmitirá hacia el sistema de subtransmisión para ser inyectada en la red ecuatoriana.

El proyecto hidroeléctrico ahorra emisiones al sustituir parte de la electricidad de la red ecuatoriana, generada en su mayor parte por centrales convencionales basadas en la quema de combustibles fósiles, por una energía limpia procedente de fuentes renovables. Se prevé que el

proyecto en el que participa Zeroemissions permitirá reducir las emisiones de dióxido de carbono en 58.940 t al año.

## **Hynergreen**

- Hynergreen ha inaugurado la estación de servicio de hidrógeno renovable del Proyecto Hércules, en Sanlúcar la Mayor. La nueva estación de servicio de hidrógeno es la primera del sur de España, y una de las pocas del mundo, que producirá el hidrógeno a partir de la energía solar, y se enmarca en el Proyecto Hércules, una iniciativa andaluza, coordinada globalmente por Hynergreen y que cuenta con el apoyo de la Agencia de Innovación y Desarrollo de Andalucía (IDEA), y del Ministerio de Educación y Ciencia, que lo ha catalogado como Proyecto científico-tecnológico Singular y de Carácter Estratégico.

Como parte del Proyecto, también se ha desarrollado, en colaboración con Santana Motor, un vehículo eléctrico propulsado mediante una pila de combustible, que emplea el hidrógeno suministrado en dicha estación de servicio.

El Proyecto Hércules, que comenzó en enero de 2006, cuenta con un presupuesto superior a los 9 M€ y con la participación de Solúcar R&D (Abengoa Solar), Santana Motor, Carbuos Metálicos, GreenPower, la Agencia Andaluza de la Energía, INTA y AICIA.

## **Iberoamérica**

### **Abengoa México**

- Comemsa, empresa de Abengoa establecida en México, dedicada a la fabricación de estructuras metálicas para líneas transmisión y distribución, estructuras de subestaciones y torres soporte para antenas de telecomunicaciones ha sido adjudicada por Southern California Edison, EEUU para el suministro de las estructuras de celosía correspondientes al proyecto Tehachapi Renewable Transmisión Line Segment 8.

El suministro consta de tres tipos diferentes de torres para un voltaje de 500 kv, las previsiones de suministro que se tienen son de 6.700 t con un importe total 14,3 M\$ y deberá completarse entre marzo 2010 y diciembre 2010.

- Abengoa México ha contratado recientemente la ejecución de dos redes de Media Tensión: para la UTE Abener-Inabensa NP Tabasco (constructora de la planta de Cogeneración en el complejo Petroquímico Nuevo Pemex), el diseño, suministro, construcción y puesta en servicio de un Circuito Externo de distribución de 5,5 km en 13.2 kv para la SE Cactus Switchco SF6; y para Coaben (constructora del Centro Cultural de Texcoco) el diseño, suministro,

construcción y puesta en servicio de la acometida de Media Tensión e instalación de voz y datos para las oficinas provisionales.

Estos contratos permitirán a Abengoa México retomar la actividad de construcción de Redes de Media Tensión donde no se trabajaba desde hace unos años.

## Abengoa Perú

- El consorcio Alto Cayma, formado por Abengoa Perú, Befesa Agua, Graña y Montero y la Empresa Metropolitana de Abastecimiento y Saneamiento de Aguas de Sevilla (EMASESA), se ha adjudicado la construcción de la potabilizadora de La Tomilla II, en la ciudad peruana de Arequipa, por importe de 55 M€. La obra mejorará el sistema de agua potable del área metropolitana de Arequipa, la segunda ciudad más poblada de Perú. Para ello, se realizará la captación de agua del río Chili y su conducción, de aproximadamente 11 km, hasta la planta de tratamiento de agua potable. La nueva potabilizadora tendrá capacidad para producir 130.000 m<sup>3</sup> de agua al día, lo que supondrá abastecer a cerca de 850.000 habitantes.
- La Agencia de Promoción de la Inversión Privada en Perú (Proinversión) ha adjudicado a Abengoa Perú la construcción, la operación y el mantenimiento, durante 30 años, de la línea de transmisión eléctrica que unirá las subestaciones de Chilca, en la región de Lima, y las subestaciones de Marcona, Ocaña y Montalvo, en la región de Moquegua.

El proyecto, que tiene una inversión estimada de 280 M€ y está previsto que se ejecute en 36 meses, establece la construcción de tres subestaciones nuevas, la ampliación de una subestación existente, así como la construcción de una línea de transmisión de 500 kv, de 872 km de longitud.

Esta línea de transmisión eléctrica dará servicio a los departamentos de Lima, Ica, Arequipa y Moquegua y, al unirse a otra red en el departamento norteño de La Libertad, permitirá conectar casi toda la costa peruana a lo largo de 1.600 km de distancia y contribuirá así a promover el desarrollo de esas zonas del país.

## Teyma

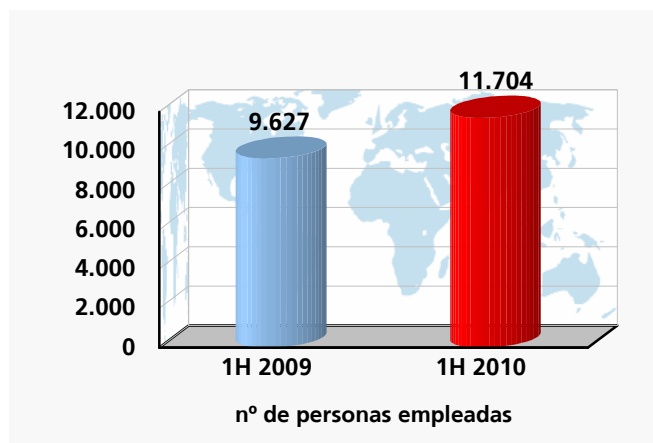
- Teyma España, perteneciente a Abeinsa, ha comenzado la construcción de la pasarela que permitirá el acceso peatonal a Campus Palmas Altas, desde el barrio sevillano de Los Bermejales. La pasarela, que transcurrirá sobre la autovía S-30, unirá además los barrios de Bellavista y Los Bermejales, y facilitará la conexión de Campus Palmas Altas con la red de autobuses urbanos, integrando la nueva sede social Abengoa en la estructura de la ciudad.



- Teyma USA Inc, filial constructora industrial norteamericana de Abengoa, ha adquirido la sociedad norteamericana Abacus Project Management. La empresa comprada por el cien por ciento de su valor es líder en el sector de la construcción y dirección de proyectos, donde ha venido desarrollando su actividad durante los últimos veinte años, tanto para el sector público como privado, en California y Arizona. Dispone de oficinas centrales en ambos estados norteamericanos y, además, cuenta con capacidad de ejecución para operar en todo el país. Entre los proyectos ejecutados por Abacus, destacan los aeropuertos de Phoenix y Tucson (Arizona), la Universidad de Chapman (California) y diversas obras significativas de infraestructura en la costa este de EE UU.

Esta adquisición permitirá a Teyma USA Inc continuar creciendo en EE UU así como disponer de recursos locales especializados para la ejecución y el desarrollo de los diferentes proyectos energéticos, tanto solares como de bioenergía. Uno de los proyectos que la compañía desarrolla actualmente en el mercado norteamericano es Solana, la planta termosolar más grande del mundo, con 280 megavatios de potencia.

## Evolución de la Plantilla Media



La plantilla media en el primer semestre de 2010 del Grupo de Negocio Ingeniería y Construcción ascendió a 11.704 personas, un 21,6% más que en 2009.



## Hechos relevantes comunicados a la CNMV

Relación de Hechos Relevantes correspondientes al primer semestre de 2010

- Escrito de 19/01/10  
Inicio del periodo de prospección de demanda (apertura de libros) para la segunda emisión de bonos convertibles
- Escrito de 19/01/10  
Abengoa S.A. lanza una emisión de Bonos Convertibles no garantizados por un importe máximo de 250M€ a 7 años
- Escrito de 19/01/10  
Abengoa anuncia la colocación con éxito de la emisión de Bonos Convertibles no garantizados por importe de 250M€ a 7 años
- Escrito de 19/01/10  
Abengoa coloca entre inversores cualificados la emisión de bonos convertibles por 250M€ a 7 años
- Escrito de 03/02/10  
Presentación a inversores 03 Febrero 2010
- Escrito de 19/02/10  
Modificación del domicilio social dentro del término municipal de Sevilla a Campus Palmas Altas
- Escrito de 22/02/10  
Detalle de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez (de 23/11/2009 a 19/02/2010)
- Escrito de 25/02/10  
Informe Anual de Gobierno Corporativo 2009
- Escrito de 25/02/10  
Información económica Semestral correspondiente al segundo semestre 2009. Archivo formato CNMV
- Escrito de 03/03/10

Informes de verificación independiente de los contenidos voluntarios de las cuentas anuales 2009, (Sox, Informe Anual de Gobierno Corporativo Diseño del Sistema de Gestión de Riesgos Responsabilidad Social Corporativa e Inventario GEI de Gases de Efecto Invernadero)

- Escrito de 08/03/10

Convocatoria de Junta General Ordinaria 11 de abril 2010

- Escrito de 18/03/10

Presentación Credit Update

- Escrito de 23/03/10

Abengoa anuncia que ha completado con éxito una emisión de bonos por importe de 500 M€ y con vencimiento el 31 de marzo de 2016

- Escrito de 12/04/10

Acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria de Accionistas de 11 de abril de 2010.

- Escrito de 22/04/10

Abengoa anuncia la firma de un contrato de refinanciación sindicada.

- Escrito de 13/05/10

Información económica Trimestral correspondiente al primer trimestre 2009. Anexo Evolución de los Negocios.

- Escrito de 13/05/10

Información económica Trimestral correspondiente al primer trimestre 2010. Archivo formato CNMV.

- Escrito de 24/05/10

Detalle de operaciones al amparo del Contrato de Liquidez (de 22/02/2010 a 20/05/2010).

- Escrito de 24/05/10

Abengoa nombrará a Manuel Sánchez Ortega como consejero delegado.

- Escritos de 27/05/10

Hecho relevante, y aclaración, de la suspensión temporal del contrato de liquidez con Santander Investment Bolsa.

- Escrito de 02/06/10

Anuncio de pago de dividendo correspondiente al ejercicio 2009.

- Escrito de 22/06/10

Comunicación de compra de opciones sobre acciones propias.





## Evolución Bursátil

A 30 de junio de 2010, la sociedad entiende que el capital flotante («free float») es del 43,96%, si se descuenta la participación de los accionistas Inversión Corporativa I.C.S.A. y su filial Finarpisa (56,04%).

## Comportamiento de la Acción

Según los datos facilitados a Abengoa por la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro, Compensación y Liquidación de Valores, S.A. con motivo de la celebración de la última Junta General Ordinaria, el 11 de abril de 2010 Abengoa, S.A. contaba con 11.338 accionistas.

- Durante el primer semestre de 2010 se negociaron 89.000.332 acciones, con un volumen medio de contratación diaria de 706.351 títulos.
- Los precios de cotización mínima, media y máxima durante el primer semestre de 2010 fueron 13,22 €, 18,62 € y 24,34 €, respectivamente.

La última cotización de las acciones de Abengoa en el primer semestre de 2010 ha sido de **16,035 €**, un 29,1% inferior a la de 31 de diciembre de 2009 (22,60 €) y un 653% superior a la OPV del 29 de noviembre de 1996.

## Evolución desde la salida a Bolsa en 1996

Como referencia histórica, desde la salida a Bolsa de Abengoa el 29 de noviembre de 1996, los títulos de la compañía se han revalorizado un 653% lo que significa multiplicar por 10 veces el precio inicial. Durante este mismo periodo de tiempo, el selectivo IBEX-35 se ha revalorizado un 98%.

